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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	103	1	488	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
02	638	N	380	-0-	-258	-0-	77	1	302	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	137	1	519	2	Y	12	7	1			13
							13	9									
04	600	N	165	-0-	-435	-0-	35	1	129	2	Y	1					14
							1	9									

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

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	378	314	1			211
							416	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1024	1	4691	2	Y	428	455	1			184
							471	9									
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1044	1	4929	2	Y	438	459	1			163
							482	9									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	987	1	3856	2	Y	260	301	1			122
							286	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	877	1	3331	2	Y	285	181	1			226
							314	9									
04	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	368	1	1366	2	Y	195					421
							215	9									

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

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	104	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	32	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	26	1	103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	23	1	85	2	Y	3					5
							3	9									

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

11	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	287	1	1321	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	232	1	1065	2	Y	47	35	1			45
							52	9									
01	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	192	1	907	2	Y	12	39	1			18
							13	9									
02	1711	X	937	-0-	-774	-0-	181	1	705	2	Y	46	45	1			19
							51	9									
03	1798	X	1234	-0-	-564	-0-	252	1	956	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
04	1650	X	584	-0-	-1066	-0-	123	1	457	2	Y	4					27
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	46	1	214	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					4
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	49	1	229	2	Y	-0-					4
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	35	1	138	2	Y	-0-					4
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	231	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	26	1	95	2	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	605	2	Y	22	28	1			13
							24	9									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	124	1	567	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	136	1	531	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	180	1	682	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
04	840	N	322	-0-	-518	-0-	66	1	246	2	Y	9					25
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	673	2	Y	30	24	1			17
							33	9									
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	119	1	545	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	108	1	508	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	105	1	411	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	133	1	504	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	60	1	223	2	Y	6					16
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4712	X	3487	-0-	-1225	-0-	3279	3	208	9	N	189	189	1			201
*11	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	3120	3			N	-0-					201
*12	3317	X	2530	-0-	-787	-0-	2530	3			N	-0-					201
*01	2821	X	1698	-0-	-1123	-0-	1683	3	15	9	N	14					215
*02	2900	X	2474	-0-	-426	-0-	2456	3	18	9	N	16	2	0			229
03	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2687	3	7	9	N	6	1	0			234
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3230	3	194	9	N	176	1	0	189	1	220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	94	1	4094	3	N	187	187	1			268
							44	4	206	9							
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					268
*12	3720	X	393	-0-	-3327	-0-	8	1	379	3	N	-0-					268
							6	4									
*01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	123	1	5424	3	N	104	7	0			365
							29	4	114	9							
*02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	2	188	1			179
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	64	1	2875	3	N	57	7	0			229
							62	4	63	9							
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	164	1	7103	3	N	465	17	0	200	1	477
							69	4	512	9							

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
*08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	N	3	187	1			-0-
							25	4	3	9							
09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*10	4867	X	1561	-0-	-3306	-0-	29	1	1302	3	N	187	187	1			-0-
							24	4	206	9							
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	86	1	3993	3	N	127	127	1			-0-
							61	4	140	9							
*12	3100	X	889	-0-	-2211	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
							13	4									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*02	4002	X	2692	-0-	-1310	-0-	59	1	2319	3	N	255	7	0			248
							33	4	281	9							
03	4278	X	1468	-0-	-2810	-0-	31	1	1398	3	N	18	4	0			262
							19	4	20	9							
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	90	1	4025	3	N	149	9	0			402
							60	4	164	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5456	X	2667	-0-	-2789	-0-	58	1	2609	3	N	-0-					117
*11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	71	1	3259	3	N	-0-					117
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	71	1	3203	3	N	-0-					117
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	2797	3	N	193	1	0	192	1	117
							212	9									
*02	3103	X	2427	-0-	-676	-0-	60	1	2358	3	N	8	2	0			123
							9	9									
03	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	55	1	2480	3	N	2	2	0			123
							2	9									
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	33	1	1489	3	N	1	1	0			123
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2708	-0-	-292	168	194	1	2506	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	213	1	1705	2	Y	47					47
							52	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	214	1	2896	2	Y	7	36	1			18
							8	9									
02	3335	X	2100	-0-	-1235	-0-	154	1	1915	2	Y	28					46
							31	9									
03	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	126	1	1874	2	Y	1	35	1			12
							1	9									
04	3030	X	1529	-0-	-1501	-0-	73	1	1432	2	Y	22					34
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	2	Y	2					2
							2	9									
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	609	X	227	-0-	-382	-0-	16	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3197	-0-	297	297	232	1	2963	2	Y	2					2
							2	9									
03	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-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
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	17	1	250	2	Y	16					16
							18	9									
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
02	1682	X	710	-0-	-972	-0-	49	1	627	2	Y	31					31
							34	9									
03	1798	X	1068	-0-	-730	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-	29	1			2
04	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	20	1	397	2	Y	20					22
							22	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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	X	408	-0-	-88	-0-	27	1	378	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
02	551	X	304	-0-	-247	-0-	21	1	272	2	Y	10					15
							11	9									
03	651	X	301	-0-	-350	-0-	18	1	282	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
04	630	X	233	-0-	-397	-0-	11	1	216	2	Y	5					9
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	13	1			6
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3					9
							3	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	3					7
							3	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	206	1	2719	2	Y	6	90	1			20
							7	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	224	1	3354	2	Y	33					53
							36	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3427	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
02	2987	X	2110	-0-	-877	-0-	151	1	1929	2	Y	27					48
							30	9									
03	3627	X	2481	-0-	-1146	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-	35	1			13
04	3570	X	950	-0-	-2620	-0-	44	1	898	2	Y	7					20
							8	9									

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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	74	1	1107	2	Y	51					57
							56	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	14	52	1			19
							15	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	46					65
							51	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	1	50	1			16
							1	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	31	1	628	2	Y	29					45
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	16	1	182	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	260	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	14	1	154	2	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	16	1	208	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	36	29	1			23
							40	9									
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	18	1	201	2	Y	5					15
							6	9									

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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
02	667	N	203	-0-	-464	-0-	16	1	173	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	20	1	218	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	12	1	138	2	Y	5					13
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	38	1	492	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	12	2	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	5					18
							6	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	5					23
							6	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	337	2	Y	2					25
							2	9									
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	20	1	301	2	Y	4	16	1			13
							4	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	17	1	267	2	Y	1					14
							1	9									
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	14	1	6	9	Y	5					19

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	50	1	714	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	1160	N	506	-0-	-654	-0-	29	1	467	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	1116	N	663	-0-	-453	-0-	47	1	610	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	363	2	Y	1					5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					11
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2					13
							2	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					13
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	8	1	114	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6

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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	295	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	196	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	26	1	292	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	23	1	251	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	40	2	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	35	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	128	-0-	-442	-0-	3	1	36	2	Y	81	93	1			32
							89	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	60	80	1			12
							66	9									
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	20	1	240	2	Y	57	31	1			38
							63	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	79	84	1			33
							87	9									
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	13	1	145	2	Y	92	72	1			53
							101	9									
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	82	2	Y	106					159
							117	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	333	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	13	1	147	2	Y	8	12	1			8
							9	9									
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	238	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	3	1	28	2	Y	2					8
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	345	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	20	1	222	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	14	1	161	2	Y	2					6
							2	9									

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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	45	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	246	-0-	246	376	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	780	X	404	-0-	-376	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	18	9	1			11
							20	9									
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
04	390	X	176	-0-	-214	-0-	13	1	143	2	Y	18					34
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					5
							2	9									
01	341	N	82	-0-	-259	-0-	5	1	76	2	Y	1					6
							1	9									
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	8	1	115	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	21	-0-	21	38	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	49	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	52	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	2	1			3
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	5	1	67	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	115	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
01	775	X	752	-0-	-23	-0-	48	1	693	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	754	X	709	-0-	-45	-0-	41	1	655	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	806	X	560	-0-	-246	-0-	39	1	513	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
04	780	X	407	-0-	-373	-0-	21	1	384	2	Y	2					7
							2	9									

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

11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	90	2	Y	26	18	1			25
							29	9									
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	71	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	39	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	6	1	64	2	Y	6					9
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2	8	1			7
							2	9									

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

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	16	10	1			7
							18	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
02	783	N	738	-0-	-45	-0-	42	1	672	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	36	1	473	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	21	1	373	2	Y	3					12
							3	9									

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

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	40	14	1			35
							44	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	59	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	8	1	87	2	Y	7					10
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	157	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	4	8	1			8
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-	50	1	674	2	Y	25	36	1			44
							28	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	79	1	1223	2	Y	129	97	1			76
							142	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	76	1	1098	2	Y	87	88	1			75
							96	9									
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	38	1	602	2	Y	58	79	1			54
							64	9									
03	1457	N	786	-0-	-671	-0-	53	1	700	2	Y	30	57	1			27
							33	9									
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	38	1	677	2	Y	12					39
							13	9									

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

11	480	N	346	-0-	-134	-0-	28	1	290	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
12	682	N	341	-0-	-341	-0-	22	1	276	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	261	2	Y	39	36	1			31
							43	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	43	42	1			32
							47	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	Y	32	44	1			20
							35	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	234	2	Y	20					40
							22	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1

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

11	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					2

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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	45	13	1			39
							50	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	108	2	Y	29	44	1			24
							32	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	106	88	1			42
							117	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	58					100
							64	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	94	113	1			81
							103	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	109	2	Y	35	58	1			58
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	1	1	15	2	Y	1					2
							1	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	50	1	777	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	410	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	36	1	572	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	53	1	700	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	364	2	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2906	-0-	2906	2906	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1787	-0-	1787	4693	110	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1252	-0-	1252	5945	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5945					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	Y	4					6
							4	9									

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

11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	108	1	1111	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	110	1	1391	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	103	1	1243	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	1189	N	556	-0-	-633	-0-	45	1	501	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	93	1	1018	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
04	1320	N	828	-0-	-492	-0-	67	1	752	2	Y	8					15
							9	9									

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

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5					40
							6	9									
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	111	1	307	2	Y	11	41	1			10
							12	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	Y	18					28
							20	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	112	1	342	2	Y	17					45
							19	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	157	1	365	2	Y	-0-					45
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					45

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

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					5
							1	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	4					9
							4	9									
01	1023	N	695	-0-	-328	-0-	45	1	649	2	Y	1					10
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					5
04	660	N	12	-0-	-648	-0-	11	1	1	9	Y	1					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	7					20
							8	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y	2					22
							2	9									
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y	1					23
							1	9									
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	19	1	281	2	Y	5	15	1			13
							6	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	3					16
							3	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					1
02	261	N	43	-0-	-218	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	206	-0-	-432	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	258	-0-	-548	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	28	1	343	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	464	N	323	-0-	-141	-0-	26	1	293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	651	N	420	-0-	-231	-0-	35	1	382	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	25	1	276	2	Y	2					4
							2	9									

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

11	780	X	466	-0-	-314	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					3
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					3
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					3
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	17	1	255	2	Y	-0-	2	1			1
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1

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

11	630	X	49	-0-	-581	-0-	3	1	42	2	Y	4					8
							4	9									
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	9	1	122	2	Y	13					21
							14	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	11					32
							12	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	77	2	Y	1					16
							1	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					16

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

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	4					10
							4	9									
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	8	1	121	2	Y	1					11
							1	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	2	Y	1					12
							1	9									
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	7	1			5
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	1	1	9	Y	1					7

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

11	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					77
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					77
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					77
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					2
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					2
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	59	1	163	2	Y	-0-					4
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1			1
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	178	1	413	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1

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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					5
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					5
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	1			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
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					2
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					2
01	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					2
02	1421	X	782	-0-	-639	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					2
03	837	X	210	-0-	-627	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					2
04	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			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
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25					30
							28	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	47	-0-	-666	-0-	3	1	40	2	Y	4					34
							4	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	21	1			13
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	3					16
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16

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
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7					42
							8	9									
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1			14
							3	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	208	1	620	2	Y	4					18
							4	9									
02	986	N	405	-0-	-581	-0-	98	1	301	2	Y	5					23
							6	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	189	1	438	2	Y	-0-					23
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	273	2	Y	4					12
							4	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	5					17
							6	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	2					19
							2	9									
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	14	1	215	2	Y	5	13	1			11
							6	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	276	2	Y	1					12
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12

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
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	38	1	503	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	34	1	96	2	Y	2					2
							2	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	234	1	646	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	914	2	Y	6					6
							7	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	138	1	424	2	Y	4					10
							4	9									
03	868	N	583	-0-	-285	-0-	176	1	407	2	Y	-0-					10
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	30					53
							33	9									
12	496	N	289	-0-	-207	-0-	16	1	251	2	Y	20					73
							22	9									
01	465	N	154	-0-	-311	-0-	9	1	135	2	Y	9					82
							10	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	18	54	1			46
							20	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	8					54
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	Y	3					4
							3	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	465	N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					1
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	7	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	7	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	620	N	48	-0-	-572	-0-	7	1	35	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	44	1	195	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	7	2	1			8
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	11	17	1			3
						12	9									
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	33	1	169	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	37	1	163	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
02	348 N	263	-0-	-85	-0-	27	1	230	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	4	1	1			5
						4	9									

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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					7
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2	1	2946	3	N	-0-					7
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	1	6	1			2
						1	9									
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	1					3
						1	9									
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	3	N	-0-					3
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1	1	1327	3	N	-0-					3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	49	-0-	-96	-0-	1	1	47	3	Y	1					1
						1	9									
03	589 N	10	-0-	-579	-0-	1	1	6	3	Y	3					4
						3	9									
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	1					5
						1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	37	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	189	-0-	-441	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	15	-0-	-450	-0-	1	1	7	3	Y	6					7
							7	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	4					11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	851	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	68	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	24	3	Y	5	1	1			6
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

11	660	N	189	-0-	-471	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	8	3	Y	5					6
							6	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					7
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	990	N	734	-0-	-256	-0-	77	1	631	3	Y	24	70	1			6
							26	9									
12	1147	N	388	-0-	-759	-0-	61	1	315	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
01	1488	N	814	-0-	-674	-0-	147	1	650	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	108	1	908	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	294	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
04	780	N	182	-0-	-598	-0-	16	1	153	3	Y	12	3	1			14
							13	9									

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

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	Y	6					9
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1733	3	Y	1					10
							1	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	10	1	3850	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
02	2378	N	1611	-0-	-767	-0-	6	1	1593	3	Y	11					15
							12	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		219	-0-	219	482	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1245	-0-	1245	1727	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	88	-0-	-482	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	4	1			4
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					4
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					4
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-					4
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	3	3	2	9	Y	2					6
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1					7
							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
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	1	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	4	3	4	9	Y	4					5
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					4
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	1	1	32	3	Y	1					5
							1	9									
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	10	3	Y	5					10
							6	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	1					11
							1	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					25
01	558	N	31	-0-	-527	-0-	2	1	28	3	Y	1					26
							1	9									
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					26
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	8	3	Y	3					29
							3	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1					30
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	61	3	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					15
01	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	24	3	Y	1					16
							1	9									
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					16
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	Y	6					22
							7	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2					24
							2	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	36	1	101	2	Y	-0-	2	1			1
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					2
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1424	1	515	2	Y	-0-					2

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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	83	1	249	2	Y	-0-					1
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					1
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1178	1	425	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	570	N	91	-0-	-479	-0-	6	1	83	3	Y	2	17	1			9
							2	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	2					11
							2	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					11

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

11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					6
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					6

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	N	-0-					30
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					30
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
03	1581	X	50	-0-	-1531	-0-	3	1	47	2	N	-0-					30
04	1530	X	40	-0-	-1490	-0-	2	1	38	2	N	-0-					30

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	660	N	96	-0-	-564	-0-	3	1	92	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					4
							1	9									

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

11	300	N	140	-0-	-160	-0-	4	1	134	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	6	1	72	3	Y	2					4
							2	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	238	3	Y	10	31	1			3
							11	9									
12	589	N	305	-0-	-284	-0-	48	1	247	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	57	1	250	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

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

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	42	3	Y	10	3	1			12
							11	9									

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

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6					8
							7	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	3					11
							3	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	3	1	104	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
12	2480	X	108	-0-	-2372	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					5
01	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	5	1	66	3	Y	4					9
							4	9									
02	1972	X	28	-0-	-1944	-0-	1	1	24	3	Y	3					12
							3	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	78	3	Y	3					15
							3	9									

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

11	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	123	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	23	1	102	3	Y	27	30	1			11
							30	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	19	5	1			23
							21	9									

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

11	1800	X	273	-0-	-1527	-0-	23	1	187	3	Y	57	49	1			15
							63	9									
12	1860	X	976	-0-	-884	-0-	136	1	700	3	Y	127	48	1			94
							140	9									
01	2232	X	542	-0-	-1690	-0-	84	1	370	3	Y	80	134	1			40
							88	9									
02	2088	X	145	-0-	-1943	-0-	13	1	107	3	Y	23	47	1			16
							25	9									
03	961	X	188	-0-	-773	-0-	10	1	147	3	Y	28	33	1			11
							31	9									
*04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1355	3	Y	138	29	1			120
							152	9									

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

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	715	3	Y	178	137	1			47
							196	9									
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	23	1	120	3	Y	54	35	1			66
							59	9									
01	1333	X	322	-0-	-1011	-0-	50	1	221	3	Y	46	87	1			25
							51	9									
02	1247	X	356	-0-	-891	-0-	34	1	287	3	Y	32	43	1			14
							35	9									
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	29	1	437	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	23	1	222	3	Y	28	8	1			36
							31	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	910	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	81	1	417	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
01	1178	N	510	-0-	-668	-0-	93	1	411	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	1015	N	674	-0-	-341	-0-	71	1	597	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	Y	5	1	1			6
							6	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					4
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					4
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					2
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	41	31	1			11
							45	9									
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	42	1	214	3	Y	19	10	1			20
							21	9									
01	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	29	1	128	3	Y	10	24	1			6
							11	9									
02	754	N	357	-0-	-397	-0-	36	1	303	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	32	28	1			9
							35	9									
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	22	6	1			25
							24	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	46	1	373	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	7	1	34	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	1147	N	484	-0-	-663	-0-	86	1	379	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	959	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	3	1	26	3	Y	3	1	1			5
							3	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
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	19	1	155	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	45	1	230	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	52	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	207	3	Y	4	1	1			5
							4	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
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN 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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1			19
							78	9									
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	79	1	410	3	Y	52	24	1			47
							57	9									
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	33	1	144	3	Y	18	52	1			13
							20	9									
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	52	1	439	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	468	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	25	6	1			26
							28	9									

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

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	Y	43	45	1			17
							47	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	49	50	1			16
							54	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	16	1	152	3	Y	11	3	1			14
							12	9									

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

11	450	N	347	-0-	-103	-0-	38	1	309	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	72	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	319	-0-	-145	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-

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

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	70	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	10	1	29	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	7	1	75	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	3	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	13	3	Y	4	2	1			2
							4	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
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	13	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	21	1	108	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	55	1	245	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

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

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	81	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	54	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-

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

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	11	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	2	1			2
							3	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
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	17	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	98	-0-	-1018	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	126	-0-	-309	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	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
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	19	1	689	3	Y	-0-	2	1			1
12	775	N	59	-0-	-716	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	189	-0-	-391	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	8	1	2	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	464	N	336	-0-	-128	-0-	22	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	18	1	4	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	19	1	75	3	Y	4	2	1			2
							4	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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	319	N	31	-0-	-288	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	Y	2	1	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
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	290	N	85	-0-	-205	-0-	5	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	6	1	1	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	3	1	42	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	638	N	244	-0-	-394	-0-	7	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

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

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	7	1	38	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	17	1	234	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	11	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	24	3	Y	4	2	1			3
							4	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
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	12	1	198	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	305	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	111	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	11	1	2	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	6	1	23	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	25	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

11	630	N	204	-0-	-426	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	37	-0-	-614	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	420	N	67	-0-	-353	-0-	26	1	35	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

11	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	56	-0-	-304	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	32	1	490	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	8	2	1			10
							9	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
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	522	N	348	-0-	-174	-0-	10	1	329	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	4	2	1			3
							4	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
11	930	N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									
12	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	775	N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	55	1	464	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	10	1	98	3	Y	9	2	1			8
							10	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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	105	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	15	1	222	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	128	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	9	1	12	3	Y	9	4	1			6
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	10	1	139	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	464	N	153	-0-	-311	-0-	9	1	129	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	97	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	6	1	8	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	233	-0-	-325	-0-	16	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	522	N	324	-0-	-198	-0-	20	1	300	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	37	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	23	1	30	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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	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
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	15	1	220	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	11	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	20	1	26	3	Y	5	2	1			4
							6	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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	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
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					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
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	33	1	192	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	31	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	493	N	355	-0-	-138	-0-	31	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	24	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

11	810	N	483	-0-	-327	-0-	13	1	462	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	837	N	114	-0-	-723	-0-	5	1	107	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	651	N	71	-0-	-580	-0-	5	1	62	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	464	N	358	-0-	-106	-0-	10	1	340	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	375	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	840	N	180	-0-	-660	-0-	74	1	97	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	15	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	51	-0-	-210	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	1	1	3	Y	-0-			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-			-0-

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

11	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	16	-0-	-303	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-			-0-

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

11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	17	1	23	3	Y	-0-			-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-			-0-

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

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	15	1	223	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	170	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	14	1	19	3	Y	9	4	1			6
							10	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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	240	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	16	1	21	3	Y	4	2	1			3
							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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	118	-0-	-230	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			2
01	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1624	N	33	-0-	-1591	-0-	2	1	27	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	7	1	9	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	8	1	25	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	194	1	561	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	527	N	265	-0-	-262	-0-	103	1	138	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	67	1	207	3	Y	16	8	1			11
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		55	-0-	55	77	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	82	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	103	4	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 #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	171	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1914	X	1411	-0-	-503	-0-	124	1	1284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1209	X	245	-0-	-964	-0-	104	1	140	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	4	1	62	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	580	N	434	-0-	-146	-0-	26	1	391	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	620	N	332	-0-	-288	-0-	25	1	298	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	42	1	606	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	551	N	257	-0-	-294	-0-	16	1	235	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	91	-0-	-479	-0-	38	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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
11	960 N	467	-0-	-493	-0-	29	1	436	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1428	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	3	Y	20	19	1			4
						22	9									
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
03	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	76	1	916	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
04	1140 N	166	-0-	-974	-0-	68	1	89	3	Y	8	4	1			5
						9	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	46	-0-	-464	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

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
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	840	N	105	-0-	-735	-0-	42	1	55	3	Y	7	4	1			5
							8	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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	344	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	33	1	499	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	22	1	258	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	19	1	24	3	Y	14	7	1			10
							15	9									

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
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	191	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	11	1	161	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	10	1	13	3	Y	6	3	1			4
							7	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
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	17	1	245	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	17	1	235	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	19	1	291	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	13	1	158	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	9	1	12	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	384	-0-	-341	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	20	1	277	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	667	N	363	-0-	-304	-0-	20	1	304	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	15	1	184	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	15	1	20	3	Y	15	8	1			10
							17	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	79	-0-	-221	-0-	34	1	45	3	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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	Y	43	38	1			6
							47	9									
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	338	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	26	1	348	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	27	1	406	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	15	1	175	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	14	1	18	3	Y	11	6	1			8
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	402	2	Y	2					12
							2	9									
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	196	1	538	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	132	1	394	2	Y	3					6
							3	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	382	1	1173	2	Y	7					13
							8	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	287	1	666	2	Y	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13

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

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					2
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	5	3	Y	1					3
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
01	T. A.		207	-0-	207	207	14	1	193	3	Y	-0-					1
02	T. A.		176	-0-	176	383	11	1	165	3	Y	-0-					1
03	T. A.		20	-0-	20	403	2	1	18	3	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							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
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	18	-0-	-2982	51	9	1	9	9	Y	8					18
12	3100	N	8236	-0-	5136	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
							1	9									
01	12748	X	7561	-0-	-5187	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
							4	9									
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	4					9
							4	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4	1	4832	3	Y	-0-					9
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5	1	6386	3	Y	-0-					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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	2	Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	127	2	Y	-0-					1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1

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

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	271	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	444	1	1027	2	Y	-0-					1
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1

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
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14
12	1302	N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15
02	377	N	28	-0-	-349	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					15
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	T. A.		171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	639	N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
							61	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
04	540	N	75	-0-	-465	-0-	22	1	29	3	Y	22	11	1			15
							24	9									

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

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
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	961	N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	18	1	215	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	450	N	46	-0-	-404	-0-	19	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	291	-0-	291	818	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	822	2	1	2	3	Y	-0-					-0-

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

11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	268	-0-	-1443	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	21	1	315	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	306	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	15	1	20	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	750	N	591	-0-	-159	-0-	157	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	85	-0-	-566	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	132	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	26	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	780	N	393	-0-	-387	-0-	24	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
12	790	N	139	-0-	-651	-0-	9	1	128	3	Y	2					19
							2	9									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	226	3	Y	8					27
							9	9									
02	377	N	44	-0-	-333	-0-	3	1	40	3	Y	1					28
							1	9									
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	49	3	Y	2					30
							2	9									
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	6	1	8	3	Y	1					31
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	12	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	301	-0-	-505	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	49	-0-	-431	-0-	21	1	27	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	1320	N	164	-0-	-1156	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					3
12	837	N	291	-0-	-546	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					3
01	T. A.		527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					3
02	T. A.		151	-0-	151	678	9	1	142	3	Y	-0-					3
03	T. A.		61	-0-	61	739	5	1	56	3	Y	-0-					3
04	T. A.		27	-0-	27	766	12	1	15	3	Y	-0-					3

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

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					2
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	52	1	145	2	Y	-0-	1	1			1
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	340	2	Y	-0-					1
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					1
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	133	3	Y	1					4
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	8					13
							9	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	3					16
							3	9									
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	7	1	9	3	Y	1					17
							1	9									

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

11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1					2
							1	9									
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2

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

11	750	N	647	-0-	-103	-0-	172	1	475	2	Y	-0-					5
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	713	1	1967	2	Y	-0-	3	1			2
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	124	1	371	2	Y	-0-					2
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	143	1	437	2	Y	-0-					2
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	94	1	220	2	Y	-0-					2
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2

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

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	28	1	331	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	31	1	40	3	Y	7	4	1			5
							8	9									

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

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	7	1	95	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	-0-					-0-

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
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	11	1	164	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	322	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	400	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	55	-0-	-410	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	22	1	801	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	837	N	186	-0-	-651	-0-	7	1	173	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	775	N	95	-0-	-680	-0-	6	1	82	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	812	N	125	-0-	-687	-0-	4	1	117	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	8	1	65	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	47	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	228	-0-	-516	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	31	-0-	-419	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	15	1	89	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	14	1	40	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	8	1	11	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	25	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	11	5	1			6
							12	9									

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
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	22	1	294	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	22	1	326	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	20	1	240	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	10	1	13	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	6	1	93	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	3	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

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

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	11	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

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

11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	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 #: 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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	8	1	111	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	8	1	2	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	11	1	43	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	16	1	239	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	16	1	192	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	360	N	25	-0-	-335	-0-	8	1	11	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	13	1	202	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	160	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	11	1	14	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	381	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	16	1	214	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	493	N	223	-0-	-270	-0-	13	1	199	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	403	N	140	-0-	-263	-0-	10	1	122	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	12	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	8	1	115	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	21	1	255	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	420	N	31	-0-	-389	-0-	10	1	13	3	Y	7	4	1			5
							8	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
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1912	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1333	N	824	-0-	-509	-0-	53	1	759	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	48	1	656	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1972	X	436	-0-	-1536	-0-	26	1	391	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	2108	X	958	-0-	-1150	-0-	73	1	875	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2040	X	49	-0-	-1991	-0-	17	1	23	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	9	1	26	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	7	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	4	1	55	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	24	1	338	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	16	1	194	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	14	3	Y	7	4	1			5
							8	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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	168	-0-	-267	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	13	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	11	1	143	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	240	-0-	-224	-0-	7	1	225	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	7	1	55	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	42	3	Y	2	1	1			2
							2	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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-

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
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	31	1	519	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	32	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	70	-0-	-426	-0-	17	1	50	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	522	N	190	-0-	-332	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	17	1	22	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	17	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	22	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	21	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	19	1	78	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	10	1	142	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	10	1	14	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	638	N	181	-0-	-457	-0-	5	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	3	2	1			2
							3	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
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	15	1	219	3	Y	11					17
							12	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	10					27
							11	9									
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27					54
							30	9									
02	232	N	120	-0-	-112	-0-	7	1	101	3	Y	11					65
							12	9									
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	49	3	Y	9					74
							10	9									
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	10	3	Y	5					79
							6	9									

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

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	620	X	446	-0-	-174	-0-	18	1	428	3	Y	-0-	1	1			1
01	930	X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	X	242	-0-	-628	-0-	7	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	X	34	-0-	-896	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

11	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
12	651	N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	17	-0-	-302	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	3	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

11	330	N	190	-0-	-140	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	222	-0-	-491	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	422	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	507	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	557	15	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	7	1	1	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	638	N	5	-0-	-633	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	2					5
							2	9									
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	1					6
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	434	N	78	-0-	-356	-0-	6	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	3	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	53	-0-	-92	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	277	1	766	2	Y	1					9
							1	9									
12	1829	N	724	-0-	-1105	-0-	192	1	531	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	1581	N	656	-0-	-925	-0-	165	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
02	1015	N	774	-0-	-241	-0-	190	1	583	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	146	-0-	-567	-0-	44	1	102	2	Y	-0-					5
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5

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
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	55	-0-	-206	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	160	-0-	-553	-0-	12	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	20	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	59	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	837	N	574	-0-	-263	-0-	44	1	524	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	990	N	74	-0-	-916	-0-	31	1	40	3	Y	3	2	1			2
							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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	303	-0-	-317	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	253	-0-	-153	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	20	1	26	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		56	-0-	56	56	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					5
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					5
01	558	N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					5
02	522	N	92	-0-	-430	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					5
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					5

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

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1					8
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					8
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					8
02	232	X	98	-0-	-134	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					8
03	248	X	189	-0-	-59	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					8
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8

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

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	435	N	154	-0-	-281	-0-	12	1	139	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	14	1	62	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	25	3	1			24
							28	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					2
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					2
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					2
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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

11	420	X	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					20
12	1116	X	120	-0-	-996	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					20
01	1116	X	224	-0-	-892	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					20
02	1044	X	96	-0-	-948	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					20
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					20
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					20

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

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					2
01	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					2
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					2
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2

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

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					7
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7

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

11	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	17	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1		3
							9	9								
12	713	N	224	-0-	-489	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1		2
							6	9								
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1		2
							10	9								
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	24	22	1		4
							26	9								
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	134	3	Y	11	13	1		2
							12	9								
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	170	3	Y	9	5	1		6
							10	9								

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

11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1		9
							48	9								
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1		13
							48	9								
01	4092	X	1346	-0-	-2746	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1		14
							77	9								
02	3828	X	2285	-0-	-1543	-0-	146	1	2072	3	Y	61	64	1		11
							67	9								
03	2542	X	388	-0-	-2154	-0-	278	1	55	3	Y	50	55	1		6
							55	9								
04	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	325	1	1312	3	Y	38	19	1		25
							42	9								

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

11	450	N	298	-0-	-152	-0-	16	1	269	3	Y	12	13	1		4
							13	9								
12	775	N	175	-0-	-600	-0-	16	1	152	3	Y	6	7	1		3
							7	9								
01	372	N	65	-0-	-307	-0-	9	1	48	3	Y	7	8	1		2
							8	9								
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	22	20	1		4
							24	9								
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	14	1	3	3	Y	11	13	1		2
							12	9								
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	22	3	Y	3	2	1		3
							3	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	434	N	39	-0-	-395	-0-	3	1	33	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	36	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	406	N	49	-0-	-357	-0-	3	1	42	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	40	3	Y	5	3	1			3
							6	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
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	837	N	58	-0-	-779	-0-	43	1	9	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	660	N	280	-0-	-380	-0-	54	1	217	3	Y	8	4	1			5
							9	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	12	1	2	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	2	1	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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	19	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	9	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

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

11	600	N	125	-0-	-475	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					2
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2

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

11	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	43	-0-	-189	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	7	1	1	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	3100	N	4122	-0-	1022	1022	10	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2433	N	1411	-0-	-1022	-0-	6	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	3	1	3221	3	Y	-0-					-0-
*04	6266	X	6142	-0-	-124	-0-	4	1	6137	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	18	1	4	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					5
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					5
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					5
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					5
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					5
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					5

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

11	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	63	-0-	-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	7	1	9	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

11	540	N	267	-0-	-273	-0-	17	1	249	3	Y	1					3
							1	9									
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	11	1	158	3	Y	2					5
							2	9									
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	499	3	Y	8					13
							9	9									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					13
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	2					15
							2	9									
04	540	N	18	-0-	-522	-0-	7	1	10	3	Y	1					16
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	17	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	23	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	25	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	128	-0-	-368	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	3	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	212	-0-	-868	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1
12	1116	X	282	-0-	-834	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	100	-0-	-520	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	410	-0-	-170	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					-0-
*04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	Y	1					1
							1	9									

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
11	1740	N	676	-0-	-1064	-0-	42	1	623	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	667	N	365	-0-	-302	-0-	22	1	326	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	1302	N	313	-0-	-989	-0-	23	1	279	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	13	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2					4
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	222	-0-	-909	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	10	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, 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
11	1710	X	192	-0-	-1518	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	46	1	505	3	Y	2					5
							2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1333	N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	589	N	190	-0-	-399	-0-	70	1	95	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	45	1	139	3	Y	9	5	1			7
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	43	1	57	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					3
12	899	N	316	-0-	-583	-0-	21	1	294	3	Y	1					4
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2					6
							2	9									
02	580	N	154	-0-	-426	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					6
03	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	142	3	Y	1					7
							1	9									
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	11	1	15	3	Y	1					8
							1	9									

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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	76	1	392	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	106	1	468	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	95	1	799	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	59	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	10	1	14	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	413	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	22	1	297	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	20	1	293	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	18	1	221	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

11	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-

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

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	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 #: 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
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	696	X	278	-0-	-418	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	X	224	-0-	-520	-0-	21	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	2					3
							2	9									

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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	2					4
							2	9									

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

11	390	N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
12	620	N	346	-0-	-274	-0-	55	1	282	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	930	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	570	N	172	-0-	-398	-0-	15	1	146	3	Y	10	3	1			12
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	40	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1147	N	459	-0-	-688	-0-	39	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	1					2
							1	9									

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

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	20	1	240	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	15	1	20	3	Y	7	3	1			5
							8	9									

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

11	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

11	510	X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	534	-0-	-191	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	414	-0-	-361	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	15	1	20	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	29	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	696	N	293	-0-	-403	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	22	1	260	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	11	1	15	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	207	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	131	-0-	131	338	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	359	9	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	290	N	7	-0-	-283	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	43	-0-	-437	-0-	18	1	23	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	4	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	14	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	44	1	59	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	16	1	51	3	Y	20	10	1			13
							22	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	49	1	467	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	5					11
							6	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	5					7
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	371	-0-	-249	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					1
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	274	1	760	2	Y	-0-					10
12	899	N	245	-0-	-654	-0-	65	1	179	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	189	1	562	2	Y	-0-					4
02	986	N	437	-0-	-549	-0-	107	1	330	2	Y	-0-					4
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	2	Y	-0-					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					1
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	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 #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	56	1	730	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	52	1	614	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	96	1	1026	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	64	1	649	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1110	N	467	-0-	-643	-0-	39	1	422	3	Y	5					12
							6	9									

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

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	22	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

11	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

11	300	N	116	-0-	-184	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	13	1	36	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	8	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	22	1	28	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	50	1	290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	60	1	174	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	783	N	529	-0-	-254	-0-	46	1	474	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	34	1	46	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	45	1	139	3	Y	6	3	1			4
							7	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
11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	6	1	26	9	Y	24					49
12	3100	N	3381	-0-	281	281	2	1	3379	3	Y	-0-					49
01	1499	X	1218	-0-	-281	-0-	3	1	1209	3	Y	5	42	1			12
							6	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	14	1	3344	3	Y	5					17
							6	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	3	Y	-0-					17
*04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	8	1	10533	3	Y	-0-					17

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

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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	243	-0-	243	243	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	215	-0-	215	458	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31	489	13	1	18	3	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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	17	1	247	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*04	3000	N	6095	-0-	3095	3095	23	1	6064	3	Y	7	5	1			5
							8	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	3	Y	-0-					5
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					5
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	3	Y	-0-					5
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					5
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					5

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

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					3
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3
01	3100	N	5982	-0-	2882	2882	15	1	5966	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2900	N	3528	-0-	628	3510	14	1	3513	3	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	13434	-0-	10334	13844	12	1	13422	3	Y	-0-					2
*04	14259	X	415	-0-	-13844	-0-	415	3			Y	-0-					2

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

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	690	N	500	-0-	-190	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	107	-0-	-386	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-

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

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	34	26	1			14
							37	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	28	29	1			13
							31	9									
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	213	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	54	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	6	1	245	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	30	18	1			14
							33	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
*04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	11	1	2901	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

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

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	672	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	51	1	596	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	36	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	696	N	324	-0-	-372	-0-	29	1	292	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	651	N	153	-0-	-498	-0-	14	1	138	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	2					5
							2	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

11	1590	X	243	-0-	-1347	-0-	15	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1550	X	565	-0-	-985	-0-	36	1	515	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	1209	X	410	-0-	-799	-0-	27	1	368	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	1131	X	565	-0-	-566	-0-	34	1	512	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	22	1	259	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	390	N	67	-0-	-323	-0-	25	1	33	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					3
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	109	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	638	N	136	-0-	-502	-0-	8	1	113	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	44	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	5	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	137	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	499	-0-	-679	-0-	128	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1258	-0-	-279	-0-	111	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	189	-0-	-741	-0-	81	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					10
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	188	1	520	2	Y	-0-	7	1			3
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	117	1	347	2	Y	1					4
							1	9									
02	522	N	231	-0-	-291	-0-	57	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	451	-0-	-262	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5

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

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	40	1	466	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	56	1	598	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	830	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	35	1	330	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	34	1	372	3	Y	4					9
							4	9									

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

11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	73	1	853	3	Y	-0-	2	1			1
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1160	N	821	-0-	-339	-0-	73	1	747	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	83	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1200	N	812	-0-	-388	-0-	68	1	743	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	3000	N	8560	-0-	5560	5560	609	1	7949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	10671	-0-	7571	13131	839	1	9830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	126	-0-	-2974	10157	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	10813	X	656	-0-	-10157	-0-	58	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	X	182	-0-	-903	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	X	93	-0-	-957	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					2

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

11	420	N	180	-0-	-240	-0-	5	1	172	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	5	1	61	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	6	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

11	960	N	875	-0-	-85	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	80	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	489	-0-	-381	-0-	41	1	448	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 #: 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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

11	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	128	-0-	-472	-0-	55	1	73	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	55	1	644	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	60	1	649	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	62	1	592	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	5					12
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		278	-0-	278	298	18	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	914	-0-	-736	-0-	51	1	854	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	36	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	98	1	285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	870	N	644	-0-	-226	-0-	56	1	579	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	46	1	62	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	43	1	135	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	45	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1209	N	729	-0-	-480	-0-	57	1	669	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	609	N	449	-0-	-160	-0-	40	1	409	3	Y	-0-	1	1			2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1500	N	119	-0-	-1381	-0-	10	1	107	3	Y	2					4
							2	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	34	1	174	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	64	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2					23
							2	9									
12	2945	X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1					24
							1	9									
01	2945	X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9					33
							10	9									
02	2755	X	175	-0-	-2580	-0-	11	1	163	3	Y	1					34
							1	9									
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	3	1	30	3	Y	1					35
							1	9									
04	450	X	67	-0-	-383	-0-	28	1	37	3	Y	2					37
							2	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3					19
							3	9									
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2					21
							2	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14					35
							15	9									
02	551	N	123	-0-	-428	-0-	8	1	113	3	Y	2					37
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	205	3	Y	3					40
							3	9									
04	840	N	52	-0-	-788	-0-	22	1	28	3	Y	2					42
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	44	1	449	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1050	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	36	1	389	3	Y	5					19
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	1050	N	362	-0-	-688	-0-	30	1	328	3	Y	4					12
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	331	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1015	N	647	-0-	-368	-0-	42	1	601	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	49	1	10	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	44	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	89	1	3183	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	72	1	1721	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	87	1	1115	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3025	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2821	X	701	-0-	-2120	-0-	72	1	607	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	2730	X	825	-0-	-1905	-0-	57	1	751	3	Y	15	8	1			10
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	37	1	536	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	930	N	615	-0-	-315	-0-	15	1	591	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*04	3000	N	3263	-0-	263	263	12	1	3244	3	Y	6	4	1			5
							7	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

11	810	N	532	-0-	-278	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	87	1	931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	510	-0-	-480	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					1

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

11	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	406	1	5295	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
12	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	456	1	5341	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	561	1	6020	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	653	1	6658	3	Y	15	10	1			17
							17	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	578	1	5508	3	Y	12	11	1			18
							13	9									
*04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	715	1	7831	3	Y	19					37
							21	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
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	122	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	6	1	30	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	12	1	117	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	199	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	304	-0-	-564	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	Y	-0-					22
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	91	1	250	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	197	1	585	2	Y	-0-					8
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	148	1	453	2	Y	-0-					8
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	222	1	516	2	Y	-0-					8
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	1					11
							1	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	916	3	Y	1					12
							1	9									
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	121	3	Y	3					15
							3	9									
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	22	1	286	3	Y	1					16
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	1519	N	347	-0-	-1172	-0-	27	1	317	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	47	1	502	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1486	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	467	3	Y	4					13
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

11	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	172	1	2242	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	166	1	1951	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	189	1	2023	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
02	2407	X	1270	-0-	-1137	-0-	113	1	1151	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	225	1	2147	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	277	1	3028	3	Y	10					21
							11	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

11	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	132	1	3838	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
12	5270	X	3912	-0-	-1358	-0-	178	1	3700	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
01	6758	X	4472	-0-	-2286	-0-	129	1	4319	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
02	6322	X	3388	-0-	-2934	-0-	70	1	3296	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
03	4774	X	3179	-0-	-1595	-0-	37	1	3127	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
04	4320	X	754	-0-	-3566	-0-	260	1	459	3	Y	32	8	1			26
							35	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
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4084	3	Y	37	19	1			19
							41	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	388	1	4553	3	Y	35	40	1			14
							39	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	437	1	4685	3	Y	41	33	1			22
							45	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	349	1	3552	3	Y	26	18	1			30
							29	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	23	20	1			33
							25	9									
*04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	525	1	5753	3	Y	39					72
							43	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	401	1	5237	3	Y	110	56	1			56
							121	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	501	1	5867	3	Y	93	109	1			40
							102	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	620	1	6651	3	Y	125	98	1			67
							138	9									
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	697	1	7107	3	Y	89	60	1			96
							98	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	532	1	5072	3	Y	63	58	1			101
							69	9									
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	753	1	8242	3	Y	114					215
							125	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

11	870	X	419	-0-	-451	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					19
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	13	1			7
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					7
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	324	1	997	2	Y	-0-					7
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

11	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	190	1	5515	3	Y	72	71	1			17
							79	9									
12	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	255	1	5404	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	145	1	4887	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	140	1	6616	3	Y	46	38	1			16
							51	9									
03	6169	X	4469	-0-	-1700	-0-	52	1	4376	3	Y	37	46	1			7
							41	9									
04	5790	X	4791	-0-	-999	-0-	422	1	4285	3	Y	76	20	1			63
							84	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
11	3000	N	3055	-0-	55	140	978	1	1838	3	Y	217	200	1			35
							239	9									
12	2686	N	2546	-0-	-140	-0-	260	1	1989	3	Y	270	243	1			62
							297	9									
01	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	676	1	1436	3	Y	160	148	1			74
							176	9									
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	947	1	2498	3	Y	195	221	1			48
							215	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	798	1	2754	3	Y	143	155	1			36
							157	9									
04	2700	X	616	-0-	-2084	-0-	472	1	144	9	Y	131	62	1			105

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					49
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					49
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					49
02	5858	X	4746	-0-	-1112	-0-	4746	3			N	-0-					49
03	6262	X	6237	-0-	-25	-0-	6237	3			N	-0-					49
04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	5709	3	13	9	N	12					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

11	720	N	668	-0-	-52	-0-	22	1	639	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	15	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	638	N	488	-0-	-150	-0-	10	1	477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	357	-0-	-294	-0-	4	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

11	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	198	1	2584	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	5084	X	3560	-0-	-1524	-0-	279	1	3266	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	4060	X	3813	-0-	-247	-0-	339	1	3459	3	Y	14	9	1			13
							15	9									
03	3720	X	2570	-0-	-1150	-0-	243	1	2316	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
04	4200	X	3077	-0-	-1123	-0-	257	1	2810	3	Y	9					23
							10	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
11	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	107	1	3124	3	Y	276	181	1			97
							304	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	141	1	2997	3	Y	287	325	1			59
							316	9									
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	84	1	2840	3	Y	231	249	1			41
							254	9									
02	3422	X	3344	-0-	-78	-0-	65	1	3071	3	Y	189	163	1			67
							208	9									
03	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	26	1	2200	3	Y	138	180	1			25
							152	9									
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	318	1	3231	3	Y	210	59	1			176
							231	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

11	13260	X	12143	-0-	-1117	-0-	861	1	11245	3	Y	34	17	1			18
							37	9									
12	13702	X	12693	-0-	-1009	-0-	995	1	11663	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1308	1	14036	3	Y	44	34	1			23
							48	9									
02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	1461	1	14885	3	Y	31	21	1			33
							34	9									
03	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	1098	1	10463	3	Y	24	21	1			36
							26	9									
04	12300	X	7661	-0-	-4639	-0-	638	1	6983	3	Y	36					72
							40	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	590	1	7707	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
12	9951	X	8705	-0-	-1246	-0-	683	1	8004	3	Y	16	21	1			8
							18	9									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	894	1	9590	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
02	8555	X	7895	-0-	-660	-0-	704	1	7176	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	821	1	7822	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
*04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	943	1	10330	3	Y	19					38
							21	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	94	1	2656	3	Y	225	186	1			66
							248	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	235	1	4976	3	Y	253	257	1			62
							278	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4550	3	Y	228	251	1			39
							251	9									
02	4205	X	4176	-0-	-29	-0-	82	1	3874	3	Y	200	168	1			71
							220	9									
03	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	30	1	2523	3	Y	161	202	1			30
							177	9									
*04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	898	1	7354	3	Y	181	57	1			154
							199	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
11	8520 X	7129	-0-	-1391	-0-	7035	3	94	9	N	85					122
12	9393 X	7045	-0-	-2348	-0-	7020	3	25	9	N	23	65	1			80
01	7863 X	6290	-0-	-1573	-0-	6261	3	29	9	N	26	65	1			41
02	7308 X	5840	-0-	-1468	-0-	5796	3	44	9	N	40					81
03	7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7271	3	51	9	N	46	72	1			55
04	7140 X	5568	-0-	-1572	-0-	5558	3	10	9	N	9					64

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4500 X	3630	-0-	-870	-0-	114	1	3311	3	Y	186	151	1			53
						205	9									
12	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	166	1	3518	3	Y	221	218	1			56
						243	9									
01	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	100	1	3354	3	Y	179	208	1			27
						197	9									
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3600	3	Y	147	122	1			52
						162	9									
03	3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	32	1	2647	3	Y	111	143	1			20
						122	9									
04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	300	1	3045	3	Y	159	46	1			133
						175	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	3	Y	175	187	1			36
						193	9									
12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	147	1	3027	3	Y	171	161	1			46
						188	9									
01	4340 X	2880	-0-	-1460	-0-	82	1	2609	3	Y	172	188	1			30
						189	9									
02	4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	55	1	1498	3	Y	130	114	1			46
						143	9									
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	34	1	2846	3	Y	101	128	1			19
						111	9									
04	3810 X	337	-0-	-3473	-0-	193	1	144	9	Y	131	39	1			111

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
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	164	1	4779	3	Y	176	153	1			49
							194	9									
12	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	225	1	4779	3	Y	203	201	1			51
							223	9									
01	7006	X	4137	-0-	-2869	-0-	115	1	3859	3	Y	148	178	1			21
							163	9									
02	6554	X	4920	-0-	-1634	-0-	97	1	4564	3	Y	235	171	1			85
							259	9									
03	5549	X	3544	-0-	-2005	-0-	39	1	3301	3	Y	185	236	1			34
							204	9									
04	5130	X	2810	-0-	-2320	-0-	239	1	2426	3	Y	132	49	1			117
							145	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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	70	110	1			2
							77	9									
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	65	1	1373	3	Y	62	42	1			22
							68	9									
01	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	42	1	1421	3	Y	48	66	1			4
							53	9									
02	1479	N	1039	-0-	-440	-0-	31	1	960	3	Y	44	32	1			16
							48	9									
03	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	12	1	1036	3	Y	36	45	1			7
							40	9									
04	1470	N	201	-0-	-1269	-0-	144	1	57	9	Y	52	15	1			44

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
11	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5647	3	125	9	N	114					137
03	6138	X	4913	-0-	-1225	-0-	4850	3	63	9	N	57	109	1			85
04	6000	X	5430	-0-	-570	-0-	5306	3	124	9	N	113					198

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
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
							407	9									
12	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
							521	9									
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
							239	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	822	1	5973	3	Y	223	274	1			62
							245	9									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	942	1	6099	3	Y	239	248	1			53
							263	9									
04	8040	X	5668	-0-	-2372	-0-	906	1	4521	3	Y	219	101	1			171
							241	9									

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 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
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
02	232	N	156	-0-	-76	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	360	N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9352	-0-	-1088	-0-	186	1	8571	3	Y	411	513	1			16
							143	4	452	9							
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	255	1	10167	3	Y	548	534	1			30
							88	4	603	9							
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	87	1	9572	3	Y	584	561	1			53
							254	4	642	9							
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	266	1	9770	3	Y	573	525	1			101
							90	4	630	9							
*03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	3	Y	541	583	1			59
							93	4	595	9							
*04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	415	1	9227	3	Y	507	538	1	1	8	27
							92	4	558	9							

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
11	5250	X	4567	-0-	-683	-0-	88	1	4066	3	Y	285	355	1			5
							99	4	314	9							
12	5146	X	4039	-0-	-1107	-0-	89	1	3528	3	Y	356	347	1			14
							30	4	392	9							
01	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	34	1	3801	3	Y	366	356	1			24
							101	4	403	9							
02	4669	X	4290	-0-	-379	-0-	102	1	3726	3	Y	389	356	1			57
							34	4	428	9							
*03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	3	Y	382	412	1			27
							41	4	420	9							
04	4560	X	3347	-0-	-1213	-0-	131	1	2921	3	Y	242	257	1			12
							29	4	266	9							

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
11	10380	X	7890	-0-	-2490	-0-	161	1	7423	3	Y	212	264	1			30
							73	4	233	9							
12	10726	X	8223	-0-	-2503	-0-	195	1	7751	3	Y	192	187	1			35
							66	4	211	9							
01	10416	X	8668	-0-	-1748	-0-	217	1	8155	3	Y	202	197	1			40
							74	4	222	9							
02	9135	X	8713	-0-	-422	-0-	222	1	8160	3	Y	233	214	1			59
							75	4	256	9							
03	14787	X	8674	-0-	-6113	-0-	307	1	8059	3	Y	213	229	1			43
							74	4	234	9							
*04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	378	1	8399	3	Y	317	337	1			23
							84	4	349	9							

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
11	9210	X	8680	-0-	-530	-0-	178	1	8212	3	Y	200	249	1			32
							70	4	220	9							
12	9517	X	6754	-0-	-2763	-0-	56	1	6352	3	Y	170	166	1			36
							159	4	187	9							
01	9393	X	6887	-0-	-2506	-0-	169	1	6358	3	Y	275	256	1			55
							57	4	303	9							
02	8004	X	7109	-0-	-895	-0-	179	1	6570	3	Y	273	250	1			78
							60	4	300	9							
03	10881	X	6649	-0-	-4232	-0-	233	1	6133	3	Y	205	221	1			62
							57	4	226	9							
04	8670	X	1189	-0-	-7481	-0-	49	1	1088	3	Y	37	39	1			60
							11	4	41	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	115	1	5303	3	Y	147	183	1			17
							51	4	162	9							
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	55	1	6229	3	Y	207	201	1			23
							156	4	228	9							
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	156	1	5861	3	Y	222	215	1			30
							53	4	244	9							
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	145	1	5361	3	Y	245	225	1			50
							50	4	270	9							
*03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5644	3	Y	195	210	1			35
							52	4	215	9							
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	255	1	5662	3	Y	191	203	1			23
							56	4	210	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	332	1	15352	3	Y	273	340	1			116
							95	4	300	9							
12	19592	X	15609	-0-	-3983	-0-	128	1	14758	3	Y	321	313	1			124
							370	4	353	9							
01	17453	X	15924	-0-	-1529	-0-	400	1	15047	3	Y	310	298	1			136
							136	4	341	9							
02	16327	X	13684	-0-	-2643	-0-	352	1	12934	3	Y	254	233	1			157
							119	4	279	9							
03	17453	X	15075	-0-	-2378	-0-	538	1	14153	3	Y	230	247	1			140
							131	4	253	9							
04	16080	X	14601	-0-	-1479	-0-	610	1	13536	3	Y	292	311	1			121
							134	4	321	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1328	-0-	-2992	-0-	170	1	1042	3	N	83	3	8			272
							25	4	91	9							
12	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	321	1	2115	3	N	286	380	1			178
							67	4	315	9							
01	3813	X	3009	-0-	-804	-0-	317	1	2295	3	N	279					457
							90	4	307	9							
02	3306	X	1724	-0-	-1582	-0-	195	1	1363	3	N	106					563
							49	4	117	9							
*03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	618	1	1874	3	N	234	559	1			238
							62	4	257	9							
*04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	239	1	1453	3	N	158	189	1			207
							54	4	174	9							

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
11	46920	X	44095	-0-	-2825	-0-	908	1	41946	3	Y	856	1068	1			45
							299	4	942	9							
12	48484	X	44071	-0-	-4413	-0-	359	1	41608	3	Y	963	938	1			70
							1045	4	1059	9							
01	44237	X	42571	-0-	-1666	-0-	1063	1	40013	3	Y	1029	991	1			108
							363	4	1132	9							
02	41383	X	39078	-0-	-2305	-0-	999	1	36700	3	Y	945	865	1			188
							339	4	1040	9							
03	44237	X	40237	-0-	-4000	-0-	1432	1	37637	3	Y	746	803	1			131
							347	4	821	9							
04	42810	X	38219	-0-	-4591	-0-	1593	1	35385	3	Y	808	859	1	1	8	79
							352	4	889	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59070	X	52224	-0-	-6846	-0-	1055	1	48723	3	Y	1689	2105	1			153
							588	4	1858	9							
12	61039	X	56071	-0-	-4968	-0-	451	1	52336	3	Y	1791	1746	1			198
							1314	4	1970	9							
01	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	1320	1	49687	3	Y	1813	1756	1			255
							451	4	1994	9							
02	47728	X	47728	-0-	-0-	-0-	1206	1	44290	3	Y	1657	1515	1	1	8	396
							409	4	1823	9							
*03	54560	X	54560	-0-	-0-	-0-	1923	1	50553	3	Y	1470	1584	1			282
							467	4	1617	9							
*04	49506	X	49506	-0-	-0-	-0-	2041	1	45335	3	Y	1527	1622	1	2	8	185
							450	4	1680	9							

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
11	61890	X	55614	-0-	-6276	-0-	1155	1	53371	3	Y	751	936	1			38
							262	4	826	9							
12	62000	X	57644	-0-	-4356	-0-	474	1	54845	3	Y	862	841	1			59
							1377	4	948	9							
01	57474	X	55727	-0-	-1747	-0-	1405	1	52898	3	Y	858	808	1			109
							480	4	944	9							
02	53766	X	50928	-0-	-2838	-0-	1314	1	48286	3	Y	802	734	1			177
							446	4	882	9							
03	57474	X	54495	-0-	-2979	-0-	1949	1	51225	3	Y	771	831	1			117
							473	4	848	9							
04	55620	X	51360	-0-	-4260	-0-	2153	1	47823	3	Y	826	877	1	1	8	65
							475	4	909	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51000	X	27009	-0-	-23991	-0-	979	1	22526	3	Y	2910	3252	1			482
							303	4	3201	9							
12	46717	X	25940	-0-	-20777	-0-	1047	1	21187	3	Y	3083	3000	1			565
							315	4	3391	9							
01	24862	X	23052	-0-	-1810	-0-	628	1	19092	3	Y	2735	2774	1	1	8	525
							323	4	3009	9							
02	23258	X	21394	-0-	-1864	-0-	382	1	18300	3	Y	2189	1802	1			912
							304	4	2408	9							
*03	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	873	1	23556	3	Y	2413	3006	1			319
							328	4	2654	9							
04	24060	X	23441	-0-	-619	-0-	791	1	20047	3	Y	2078	2064	1			333
							317	4	2286	9							

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93780	X	37016	-0-	-56764	-0-	1447	1	33305	3	Y	1652	1847	1			20
							447	4	1817	9							
12	96906	X	34934	-0-	-61972	-0-	1534	1	31042	3	Y	1725	1678	1			67
							460	4	1898	9							
01	57660	X	29843	-0-	-27817	-0-	880	1	26756	3	Y	1595	1551	1	1	8	110
							452	4	1755	9							
02	45356	X	27822	-0-	-17534	-0-	526	1	25279	3	Y	1451	1195	1			366
							421	4	1596	9							
03	43307	X	35318	-0-	-7989	-0-	1196	1	32266	3	Y	1281	1596	1			51
							447	4	1409	9							
04	37020	X	30108	-0-	-6912	-0-	1081	1	27390	3	Y	1095	1087	1			59
							432	4	1205	9							

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	23					109
						25	9									
12	930 N	100	-0-	-830	-0-	2	1	92	3	N	5					114
						6	9									
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	3	N	39					153
						43	9									
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1650	3	N	34					187
						37	9									
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	315	1	1671	3	N	42	185	1			44
						46	9									
*04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	3	N	18	1	8			61
						20	9									

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
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					67
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	352	1	781	3	N	5					72
						6	9									
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2649	3	N	19					91
						21	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	76	1	1	8	37
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					37

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
11	330 N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-					79
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-					79
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-					79
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					79
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	49	1			33
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	1	1	3	N	-0-					33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
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	570	X	338	-0-	-232	-0-	86	1	250	3	N	2					97
							2	9									
*10	589	X	170	-0-	-419	-0-	105	1	64	3	N	1					98
							1	9									
*11	450	X	262	-0-	-188	-0-	203	1	58	3	N	1					99
							1	9									
*12	465	X	159	-0-	-306	-0-	67	1	91	3	N	1					100
							1	9									
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	2					102
							2	9									
*02	261	N	98	-0-	-163	-0-	4	1	94	3	N	-0-					102
*03	186	N	146	-0-	-40	-0-	110	1	32	3	N	4					106
							4	9									
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	136	1	54	3	N	-0-	59	1			47

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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-					27
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	1					28
							1	9									
*01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	175	1	387	3	N	2					30
							2	9									
*02	1160	N	287	-0-	-873	-0-	13	1	272	3	N	2					32
							2	9									
*03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	216	1	62	3	N	1					33
							1	9									
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	242	1	96	3	N	-0-					33

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
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					11
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	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
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22					241
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1			73
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8			99
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	557	2	30	9	Y	27					126
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	395	2	21	9	Y	19					145
04	690	N	258	-0-	-432	-0-	257	2	1	9	Y	1					146

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	135	1	266	3	Y	27					64
							30	9									
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	178	1	292	3	Y	22	71	1			15
							24	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	248	1	328	3	Y	18					33
							20	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	233	1	330	3	Y	19					52
							21	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	256	1	428	2	Y	17	49	1			20
							19	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	237	1	322	2	Y	18					38
							20	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					26
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					30
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					31
02	464	N	448	-0-	-16	-0-	448	2			Y	-0-					31
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					33
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					34

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1			28
							34	9									
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34					62
							37	9									
01	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1			58
							43	9									
02	1218	N	1097	-0-	-121	-0-	172	1	892	2	Y	30	46	1			42
							33	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	179	1	987	2	Y	40					82
							44	9									
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	202	1	960	2	Y	25	47	1			60
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	921	2	3	9	Y	3					21
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					21
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					21
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					21
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					23
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					23

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
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					2
12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					2
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					2
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	2			Y	-0-					2
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					53
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					53
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					53
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					53
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					18
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					18
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					18
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					18
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					2
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					2
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	2022	115	1		N	-0-			-0-
02	2132	110	-0-	-2022	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1		N	-0-			-0-
02	219	118	-0-	-101	-0-	118	1		N	-0-			-0-
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	1		N	-0-			-0-
02	227	110	-0-	-117	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	168	-0-	168	759	168	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	225	-0-	225	984	225	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	250	-0-	250	1234	250	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	148	-0-	148	1382	148	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	151	-0-	151	1533	151	1		N	-0-			-0-
*04	1631	98	-0-	-1533	-0-	98	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	1		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-		-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	5	1	69	2	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	78	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	217	-0-	-155	-0-	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	418	3	Y	-0-			-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	211	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	792	3	36	9	Y	33					33
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	209	1	644	3	Y	-0-	29	1			4
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	4494	-0-	1594	1594	4420	3	74	9	Y	67					67
*03	3100 N	3704	-0-	604	2198	821	1	2883	3	Y	-0-	59	1			8
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	2138					Y	NO RPT					8

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-					23
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1800	N	980	-0-	-820	-0-	91	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	285	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	459	1	1088	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04	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

11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1			100
						1	9							
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-			100
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-			100
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	916	3	N	-0-			100
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	257	1	891	3	N	-0-			100
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	258	1	900	3	N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

11	870 N	649	-0-	-221	-0-	124	1	523	3	Y	2			29
						2	9							
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	143	1	583	3	Y	-0-			29
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1			30
						1	9							
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	121	1	496	3	Y	3			33
						3	9							
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	114	1	475	3	Y	-0-			33
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	-0-			33

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

11	540 N	438	-0-	-102	-0-	84	1	353	3	Y	1			17
						1	9							
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	Y	-0-			17
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-			17
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	82	1	338	3	Y	2			19
						2	9							
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	83	1	347	3	Y	1			20
						1	9							
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	79	1	334	3	Y	-0-			20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

11	780 N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1			26
						1	9							
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-			26
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-			26
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	Y	3			29
						3	9							
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	469	3	Y	-0-			29
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	81	1	391	3	Y	1			30
						1	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	131	1	554	3	Y	1					24
						1	9									
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	137	1	557	3	Y	-0-					24
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	716	3	Y	1					25
						1	9									
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	153	1	631	3	Y	4					29
						4	9									
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	134	1	561	3	Y	1					30
						1	9									
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	1					31
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

11	570 N	565	-0-	-5	-0-	108	1	457	3	Y	-0-					19
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	456	3	Y	1					20
						1	9									
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	Y	-0-					20
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	499	3	Y	3					23
						3	9									
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					23
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	Y	1					24
						1	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

11	780 N	652	-0-	-128	-0-	125	1	526	3	Y	1					25
						1	9									
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	133	1	542	3	Y	-0-					25
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	151	1	601	3	Y	1					26
						1	9									
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	119	1	489	3	Y	3					29
						3	9									
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	116	1	482	3	Y	-0-					29
04	720 N	634	-0-	-86	-0-	121	1	512	3	Y	1					30
						1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

11	990 N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					14
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					15
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					18
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					18
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					78
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					78
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					79
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					80
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					80
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					80

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-					20
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-					20
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	4					24
							4	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	2					26
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	563	2	Y	2					28
							2	9									
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	595	2	Y	-0-					28

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
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-					21
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	3					24
							3	9									
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	86	1	474	2	Y	2					26
							2	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	144	1	520	2	Y	1					27
							1	9									
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	139	1	506	2	Y	-0-					27

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
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					25
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1					26
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5					31
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	633	2	1	9	Y	1					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					32
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					32

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-					20
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1					21
							1	9									
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					21
02	667	N	401	-0-	-266	-0-	78	1	321	3	Y	2					23
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	78	1	332	3	Y	-0-					25

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
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-					5
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	370	3	N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	167	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	522	3	Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	127	1	462	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	157	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	138	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	130	1	481	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

11	930	N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	557	-0-	-197	-0-	125	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	48	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-					4
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	74	1	269	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	59	1	233	3	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-					27
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-					27
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-					27
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	147	1	499	3	N	-0-					27
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	137	1	476	3	N	-0-					27
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	120	1	454	3	N	-0-					27

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-					132
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					132
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7					139
							8	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	N	1					140
							1	9									
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					140
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140

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
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	135	1	512	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-					4
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	149	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	109	1	403	3	N	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	97	1	386	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-					4
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	171	1	716	3	N	-0-					-0-
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	134	1	603	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	-0-					4
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					4
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					4
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	59	1	205	3	Y	-0-					4
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-					4
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	55	1	212	3	Y	-0-					4

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-					9
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-					9
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					9
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	126	1	433	3	Y	-0-					9
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	124	1	435	3	Y	-0-					9
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	115	1	435	3	Y	-0-					9

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
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-					2
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					2
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-					2
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	148	1	514	3	Y	-0-					2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	Y	-0-					2
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	131	1	496	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					3
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-					3
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-					3
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	114	1	399	3	Y	-0-					3
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					3
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	102	1	389	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					2
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-					2
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	58	1	194	3	Y	-0-					2
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	Y	-0-					2
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
NORTON,R.W.,JR.-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
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	148	-0-	148	407	148	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	538	131	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	54	-0-	54	592	54	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	207	-0-	207	799	207	2		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	483	-0-	-695	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1095	-0-	-210	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-			-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-			-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-			-0-
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	407	2	N	-0-			-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
12	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
02	1972 #	311	-0-	-1661	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03	2170 #	651	-0-	-1519	-0-	651	2	N	-0-			-0-
04	2100 #	422	-0-	-1678	-0-	422	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 #	1617	-0-	-423	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
12	2108 #	1390	-0-	-718	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	812	-0-	-754	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	621	-0-	-1239	-0-	621	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	3	N	-0-					-0-
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	58	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465 N	206	-0-	-259	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	67	1	270	3	N	-0-					-0-
02	435 N	235	-0-	-200	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	35	1	135	3	N	-0-					-0-
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	53	1	208	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	21	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	452	3	N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	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

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-					-0-
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	124	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	120	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	132	1	517	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	56	1	212	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	3	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	3	N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	134	1	539	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-					-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	100	1	389	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-					-0-
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	41	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	49	1	190	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	275	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	253	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	287	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	226	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	261	1	1019	3	N	-0-					-0-
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	249	1	961	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	104	1	384	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	68	1	269	3	N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

11	300	N	181	-0-	-119	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	101	1	403	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	100	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	166	1	617	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	147	1	582	3	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	N	-0-					-0-
02	667	N	574	-0-	-93	-0-	119	1	455	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	138	1	541	3	N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	3	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	164	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	3	N	-0-					-0-
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	660	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	156	1	620	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	112	1	429	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	552	3	N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	142	1	577	3	N	-0-			-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	876	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	174	1	682	3	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	199	1	799	3	N	-0-			-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	189	1	750	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	N	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-			-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	88	1	337	3	N	-0-			-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	88	1	342	3	N	-0-			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	107	1	413	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-			-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	47	1	180	3	N	-0-			-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	19	1	72	3	N	-0-			-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	247	1	917	3	N	-0-			-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	219	1	872	3	N	-0-			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	238	1	957	3	N	-0-			-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	193	1	740	3	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	227	1	892	3	N	-0-			-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	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

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	2552	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	7468	2377	3			Y	-0-					-0-
03	7468 R	-0-	-0-	-7468	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460 #	1033	-0-	-1427	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	900 #	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	839	-0-	839	1702	839	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	797	-0-	797	2499	797	3			Y	-0-					-0-
03	2499 R	-0-	-0-	-2499	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 #	525	-0-	-315	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	480 #	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	824	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	971	-0-	971	1795	971	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	661	-0-	661	2456	661	3			Y	-0-					-0-
03	2456 R	-0-	-0-	-2456	-0-					Y	-0-					-0-
04	930 #	286	-0-	-644	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

11	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	5906	1765	3			Y	-0-					-0-
03	5906 R	-0-	-0-	-5906	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010 #	407	-0-	-1603	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	684	359	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	989	305	3			Y	-0-					-0-
03	989 R	-0-	-0-	-989	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 #	167	-0-	-193	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	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

11	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	933	491	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	1377	444	3			Y	-0-					-0-
03	1377 R	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	-0-					-0-
04	480 #	215	-0-	-265	-0-	215	3			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 #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	261 #	78	-0-	-183	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2980 N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	2	N	-0-			-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	3415	2498	-0-	-917	-0-	150	1	2348	2	N	-0-			-0-
02	1479	1807	-0-	328	328	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
*03	2619	1936	-0-	-683	-0-	116	1	1820	2	N	-0-			-0-
04	1530	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	N	15			142
						17	9							
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	3	N	-0-			142
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614	3	N	3			145
						3	9							
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	111	1	640	3	N	-0-			145
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	78	1	303	3	N	-0-			145
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			145

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	30					118
						33	9									
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	837	3	N	24					142
						26	9									
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3					145
						3	9									
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	3	N	20					165
						22	9									
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	612	3	N	17					182
						19	9									
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					182

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	99 1	524 3	N	-0-			28
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	103 1	491 3	N	-0-			28
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	131 1	598 3	N	-0-			28
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	136 1	911 3	N	-0-			28
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	183 1	709 3	N	-0-			28
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	495	1	3145	2	N	203	375	1			93
							223	9									
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	539	1	3470	2	N	274	188	1	3	8	176
							301	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	539	1	4036	2	N	268	368	1	2	8	74
							295	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	504	1	3188	2	N	248	179	1	3	8	140
							273	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	539	1	3526	2	N	244	187	1	2	8	195
							268	9									
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	442	1	2603	2	N	171	181	1			185
							188	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

11	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	835	1	15683	2	N	1331	1470	1			91
							1464	9									
12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	863	1	15837	2	N	1364	1311	1			144
							1500	9									
01	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	863	1	15446	2	N	1343	1106	1			381
							1477	9									
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	807	1	14235	2	N	1102	1299	1			184
							1212	9									
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	863	1	15107	2	N	1259	1113	1			330
							1385	9									
*04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	807	1	13253	2	N	1116	1282	1			164
							1228	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	98	1	7083	2	Y	718	730	1			105
							790	9									
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	104	1	7187	2	Y	738	723	1			120
							812	9									
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	99	1	7134	2	Y	724	736	1			108
							796	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	86	1	6665	2	Y	689	733	1			64
							758	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	105	1	7104	2	Y	764	741	1			87
							840	9									
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	94	1	6496	2	Y	644	682	1			49
							708	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

11	9630	X	8056	-0-	-1574	-0-	7759	2	297	9	N	270	192	1			218
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11156	2	424	9	N	385	380	1			223
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10391	2	384	9	N	349	379	1			193
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9321	2	352	9	N	320	369	1			144
03	11191	X	10020	-0-	-1171	-0-	9645	2	375	9	N	341	366	1			119
04	10830	X	8388	-0-	-2442	-0-	8068	2	320	9	N	291	345	1			65

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
11	5040 X	4751	-0-	-289	-0-	55	1	4194	2	Y	456	529	1			34
						502	9									
12	5208 X	4289	-0-	-919	-0-	48	1	3793	2	Y	407	397	1			44
						448	9									
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	2	Y	461	456	1			49
						507	9									
02	4292 X	3977	-0-	-315	-0-	47	1	3498	2	Y	393	410	1			32
						432	9									
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	56	1	4333	2	Y	377	365	1			44
						415	9									
04	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	52	1	3937	2	Y	406	423	1			27
						447	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

11	4080 X	2354	-0-	-1726	-0-	28	1	2072	2	Y	231	276	1			27
						254	9									
12	3751 X	2333	-0-	-1418	-0-	26	1	2025	2	Y	256	246	1			37
						282	9									
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	Y	276	273	1			40
						304	9									
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	27	1	2009	2	Y	241	251	1			30
						265	9									
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	31	1	2385	2	Y	266	255	1			41
						293	9									
*04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	32	1	2396	2	Y	253	266	1			28
						278	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

11	4440 X	2438	-0-	-2002	-0-	485	1	1587	2	N	333	370	1			174
						366	9									
12	4588 X	4342	-0-	-246	-0-	688	1	3293	2	N	328	375	1	1	8	126
						361	9									
01	4588 X	3377	-0-	-1211	-0-	599	1	2439	2	N	308	367	1			67
						339	9									
02	3277 X	2677	-0-	-600	-0-	743	1	1617	2	N	288	188	1			167
						317	9									
03	4340 X	3569	-0-	-771	-0-	611	1	2631	2	N	297	354	1	1	8	109
						327	9									
04	4200 X	801	-0-	-3399	-0-	534	1	267	9	N	243	185	1			167

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	538	554	1			216
						592	9									
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
						353	9									
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
						364	9									
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	409	1	246	9	N	224	358	1			175
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	620	1	3721	2	N	496	184	1			487
						546	9									
*04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1452	2	N	237	359	1			365
						261	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
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	131	1	7370	2	Y	1440	1480	1			41
							1584	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	130	1	7253	2	Y	1175	1156	1	1	8	59
							1293	9									
01	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	129	1	6773	2	Y	1230	1240	1			49
							1353	9									
02	8787	X	7571	-0-	-1216	-0-	126	1	6324	2	Y	1019	1029	1	1	8	38
							1121	9									
03	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	152	1	6949	2	Y	1299	1278	1	1	8	58
							1429	9									
04	9090	X	7811	-0-	-1279	-0-	135	1	6595	2	Y	983	990	1			51
							1081	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	14906	-0-	-1264	-0-	285	1	13488	2	N	1030	1278	1			91
							1133	9									
12	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	303	1	14408	2	N	1088	946	1			233
							1197	9									
01	16709	X	12329	-0-	-4380	-0-	278	1	10674	2	N	1252	1294	1			191
							1377	9									
02	15428	X	5210	-0-	-10218	-0-	196	1	4207	2	N	734	748	1			177
							807	9									
03	16492	X	15856	-0-	-636	-0-	307	1	14709	2	N	764	723	1			218
							840	9									
04	15390	X	10584	-0-	-4806	-0-	253	1	9823	2	N	462	537	1			143
							508	9									

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
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	110	1	6711	2	N	347	357	1			189
							382	9									
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	92	1	5056	2	N	360	367	1			182
							396	9									
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	119	1	6735	2	N	322	360	1			144
							354	9									
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	102	1	5976	2	N	276	348	1			72
							304	9									
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	116	1	6800	2	N	293	171	1			194
							322	9									
*04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	N	268	374	1			88
							295	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	200	1	13752	2	Y	2423	2516	1			54
							2665	9									
12	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	176	1	12962	2	Y	1922	1893	1	1	8	82
							2114	9									
01	17825	X	14646	-0-	-3179	-0-	173	1	12303	2	Y	1973	1991	1	1	8	63
							2170	9									
02	16675	X	13216	-0-	-3459	-0-	160	1	11264	2	Y	1629	1646	1	1	8	45
							1792	9									
03	17825	X	14378	-0-	-3447	-0-	185	1	11958	2	Y	2032	2004	1	1	8	72
							2235	9									
04	16620	X	12036	-0-	-4584	-0-	157	1	10328	2	Y	1410	1425	1			57
							1551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	636	1	9243	2	N	1737	1865	1			156
							1911	9									
12	11780	X	11205	-0-	-575	-0-	613	1	8681	2	N	1737	1678	1	2	8	213
							1911	9									
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	709	1	9411	2	N	1705	1680	1	1	8	237
							1876	9									
02	11020	X	11017	-0-	-3	-0-	613	1	8652	2	N	1593	1688	1	1	8	141
							1752	9									
03	11780	X	10312	-0-	-1468	-0-	624	1	7973	2	N	1559	1484	1	2	8	214
							1715	9									
04	11400	X	8699	-0-	-2701	-0-	575	1	6642	2	N	1347	1481	1			80
							1482	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	22	1	1056	2	Y	167	189	1			13
							184	9									
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	22	1	1030	2	Y	159	160	1			12
							175	9									
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	21	1	936	2	Y	158	158	1			12
							174	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	21	1	922	2	Y	167	158	1			21
							184	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	169	161	1			29
							186	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1104	2	Y	123	143	1			9
							135	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	62	1	2972	2	Y	400	435	1			42
							440	9									
12	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	65	1	2985	2	Y	375	377	1			40
							413	9									
01	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	64	1	2896	2	Y	394	393	1			41
							433	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	62	1	2769	2	Y	377	362	1			56
							415	9									
03	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	65	1	2893	2	Y	362	348	1			70
							398	9									
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	64	1	2786	2	Y	384	419	1			35
							422	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 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
11	16770	X	14940	-0-	-1830	-0-	194 901	1 9	13845	2	N	819	911	1			89
12	16182	X	15364	-0-	-818	-0-	202 948	1 9	14214	2	N	862	756	1			195
01	16182	X	15777	-0-	-405	-0-	212 923	1 9	14642	2	N	839	911	1			123
02	14935	X	13922	-0-	-1013	-0-	187 840	1 9	12895	2	N	764	755	1			132
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	216 882	1 9	14974	2	N	802	726	1			208
*04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	211 821	1 9	14681	2	N	746	741	1			213

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	101 317	1 9	5266	2	N	288	356	1			98
12	6417	X	3376	-0-	-3041	-0-	73 270	1 9	3033	2	N	245	179	1			164
01	6417	X	4644	-0-	-1773	-0-	80 318	1 9	4246	2	N	289	364	1			89
02	6003	X	4956	-0-	-1047	-0-	79 288	1 9	4589	2	N	262	180	1			171
03	6293	X	4935	-0-	-1358	-0-	78 294	1 9	4563	2	N	267	359	1			79
04	5670	X	4062	-0-	-1608	-0-	69 216	1 9	3777	2	N	196	183	1			92

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	904 425	1 9	8549	2	N	386	371	1			187
12	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	103 372	1 9	6926	2	N	338	374	1	1	8	150
01	8060	X	6811	-0-	-1249	-0-	107 419	1 9	6285	2	N	381	365	1			166
02	7540	X	6306	-0-	-1234	-0-	100 353	1 9	5853	2	N	321	368	1			119
03	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	110 361	1 9	6436	2	N	328	370	1			77
04	7800	X	6478	-0-	-1322	-0-	110 327	1 9	6041	2	N	297	177	1			197

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	585 1124	1 9	5333	2	N	1022	1110	1			219
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	658 1195	1 9	6354	2	N	1086	1106	1	2	8	197
01	7471	X	5561	-0-	-1910	-0-	532 873	1 9	4156	2	N	794	919	1	1	8	71
02	6989	X	6779	-0-	-210	-0-	576 997	1 9	5206	2	N	906	754	1	1	8	222
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	647 1078	1 9	6114	2	N	980	929	1	2	8	271
04	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	655 893	1 9	5391	2	N	812	920	1			163

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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					184
12	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-					184
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					184
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					185
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					185
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					185

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	123	1	5883	2	N	548	535	1			133
							603	9									
12	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	119	1	5820	2	N	559	561	1			131
							615	9									
01	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	144	1	5401	2	N	543	541	1			133
							597	9									
02	6380	X	4866	-0-	-1514	-0-	198	1	4169	2	N	454	544	1			43
							499	9									
03	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	115	1	5598	2	N	512	346	1			209
							563	9									
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	141	1	5603	2	N	489	548	1			150
							538	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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

11	6840	X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1			75
							334	9									
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1			68
							376	9									
01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1			132
							252	9									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	96	1	5556	2	N	272	361	1			43
							299	9									
03	7068	X	6107	-0-	-961	-0-	99	1	5740	2	N	244	189	1			98
							268	9									
04	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	78	1	4303	2	N	199	184	1			113
							219	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1			281
							278	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	3	8	117
							439	9									
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	3570	2	N	341	367	1			91
							375	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	415	1	2289	2	N	253	184	1			160
							278	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	350	1	1805	2	N	244	187	1			217
							268	9									
*04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	N	250	374	1			93
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1			283
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137
01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183
02	2440	N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1			187
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1308	2	228	9	N	207	182	1			212
*04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1883	2	217	9	N	197	178	1			231

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

11	3600	X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1			187
12	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179
01	3596	X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173
02	3364	X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1			98
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3446	2	400	9	N	364	360	1	1	8	101
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3089	2	334	9	N	304	184	1			221

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1			206
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1			138
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1			135
02	1885	N	1871	-0-	-14	-0-	1738	2	133	9	N	121	180	1			76
03	2418	N	1792	-0-	-626	-0-	1685	2	107	9	N	97					173
04	2280	N	1985	-0-	-295	-0-	1838	2	147	9	N	134	184	1			123

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1749	2	131	9	N	119	344	1			123
12	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	1105	2	92	9	N	84					207
01	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	1167	2	89	9	N	81	166	1			122
02	1827	N	1765	-0-	-62	-0-	1586	2	179	9	N	163	181	1			104
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1579	2	146	9	N	133	169	1			68
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1185	2	105	9	N	95					163

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

11	15330	X	14934	-0-	-396	-0-	196	1	13905	2	N	757	735	1			261
							833	9									
12	15841	X	15152	-0-	-689	-0-	201	1	14056	2	N	814	740	1			335
							895	9									
01	15779	X	14459	-0-	-1320	-0-	191	1	13335	2	N	848	940	1	3	8	240
							933	9									
02	14645	X	14243	-0-	-402	-0-	190	1	13170	2	N	803	907	1			136
							883	9									
03	15655	X	14012	-0-	-1643	-0-	187	1	12974	2	N	774	719	1			191
							851	9									
04	14940	X	13458	-0-	-1482	-0-	179	1	12470	2	N	735	707	1			219
							809	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	348	1	1875	2	N	266	366	1			132
							293	9									
12	4619	X	3054	-0-	-1565	-0-	458	1	2343	2	N	230	180	1			182
							253	9									
01	4092	X	2050	-0-	-2042	-0-	359	1	1431	2	N	236	181	1			237
							260	9									
02	3364	X	2571	-0-	-793	-0-	339	1	1907	2	N	295	372	1			160
							325	9									
03	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	445	1	2474	2	N	321	373	1			108
							353	9									
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	398	1	2285	2	N	244	187	1			165
							268	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5741	-0-	2741	2741	368	1	4838	2	Y	485	486	0			5
							1	4	534	9							
12	3100	N	4116	-0-	1016	3757	346	1	2989	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	9							
01	6313	X	2556	-0-	-3757	-0-	314	1	1750	2	Y	447	440	0			13
							492	9									
02	5539	X	1451	-0-	-4088	-0-	160	1	953	2	Y	305	313	0			5
							2	4	336	9							
03	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	434	1	4934	2	Y	428	426	0	1	8	6
							471	9									
04	5730	X	525	-0-	-5205	-0-	215	1	43	2	Y	243	245	0			4
							267	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	183	1			156
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1433	2	69	9	N	63	1	8			218
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1906	2	131	9	N	119	171	1			166
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	1546	2	129	9	N	117	166	1			117
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1499	2	130	9	N	118	179	1			56
04	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1502	2	138	9	N	125					181

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
11	6600	X	5601	-0-	-999	-0-	159	1	4537	2	N	823	900	1	2	8	117
							905	9									
12	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	175	1	4840	2	N	865	745	1	1	8	236
							952	9									
01	6820	X	3327	-0-	-3493	-0-	176	1	2682	2	N	426	532	1	1	8	129
							469	9									
02	6235	X	3011	-0-	-3224	-0-	148	1	2439	2	N	385	369	1			145
							424	9									
03	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	98	1	1088	2	N	255	187	1			213
							281	9									
04	5760	X	1478	-0-	-4282	-0-	81	1	1157	2	N	218	355	1			76
							240	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 #: 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
11	13560	X	7520	-0-	-6040	-0-	201	1	5962	2	N	1234	1474	1			44
							1357	9									
12	12090	X	7167	-0-	-4923	-0-	197	1	5647	2	N	1203	1105	1	1	8	141
							1323	9									
01	12090	X	4639	-0-	-7451	-0-	196	1	3531	2	N	829	879	1	1	8	90
							912	9									
02	9367	X	4670	-0-	-4697	-0-	200	1	3645	2	N	750	733	1	1	8	106
							825	9									
03	8711	X	4234	-0-	-4477	-0-	274	1	3121	2	N	763	737	1			132
							839	9									
04	7410	X	4825	-0-	-2585	-0-	267	1	3809	2	N	681	735	1			78
							749	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

11	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	51	1	1077	2	Y	370	372	0			7
							1	4	407	9							
12	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	45	1	835	2	Y	364	363	0			8
							1	4	400	9							
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	290	285	0			13
							319	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	217	222	0			8
							1	4	239	9							
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	233	231	0			10
							256	9									
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	282	282	0			10
							310	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2199	2	N	661	667	1			33
							727	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	548	1	2042	2	N	775	775	1	1	8	32
							853	9									
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	654	658	1			28
							719	9									
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	410	1	3533	2	N	551	563	1	1	8	15
							606	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	398	1	3948	2	N	689	662	1	1	8	41
							758	9									
*04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	3694	2	N	616	640	1			17
							678	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

11	1590	X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1			12
12	1643	X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1			20
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1			14
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	1992	2	N	429	433	1			10
							472	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2419	2	N	483	465	1			28
							531	9									
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	N	447	464	1			11
							492	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 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
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1			411
							1428	9									
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8	8	222
							1434	9									
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2	8	298
							1301	9									
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	774	1	8631	2	N	1095	1119	1	3	8	271
							1205	9									
03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	854	1	9588	2	N	1107	1086	1	3	8	289
							1218	9									
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1210	1	6082	2	N	896	915	1			270
							986	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
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1			111
							113	9									
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91					202
01	744	N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1			118
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	314	1	113	9	N	103					221
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	456	1	105	9	N	95	184	1			132
04	240	N	73	-0-	-167	-0-	61	1	12	9	N	11					143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1			164
							438	9									
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1	8	207
							452	9									
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1	8	232
							433	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	461	1	1878	2	N	364	379	1	1	8	216
							400	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	500	1	2339	2	N	360	356	1	1	8	219
							396	9									
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	612	1	1290	2	N	308	370	1			157
							339	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	47	1	991	2	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
12	1674	X	1039	-0-	-635	-0-	38	1	687	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	230	226	0			11
							253	9									
02	986	N	614	-0-	-372	-0-	21	1	407	2	Y	168	171	0			8
							1	4	185	9							
03	1054	N	295	-0-	-759	-0-	8	1	143	2	Y	131	130	0			9
							144	9									
04	1020	N	376	-0-	-644	-0-	8	1	152	2	Y	196	197	0			8
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1226	-0-	-1264	-0-	396	1	550	2	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	494	1	1028	2	Y	293	293	0			10
							322	9									
01	1271	N	993	-0-	-278	-0-	397	1	303	2	Y	266	262	0			14
							293	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	477	1	677	2	Y	192	198	0			8
							1	4	211	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	381	1	779	2	Y	153	153	0			8
							168	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	351	1	787	2	Y	143	143	0			8
							157	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	420	1	3841	2	Y	334	334	0			-0-
							1	4	367	9							
12	7254	X	4863	-0-	-2391	-0-	447	1	4096	2	Y	291	290	0			1
							320	9									
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	458	1	3928	2	Y	310	305	0			6
							341	9									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	451	1	4796	2	Y	294	300	0			-0-
							2	4	323	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	492	1	5045	2	Y	316	315	0			1
							348	9									
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	384	1	3299	2	Y	266	267	0			-0-
							293	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4260	-0-	-900	-0-	385	1	3068	2	Y	732	733	0			3
							2	4	805	9							
12	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	385	1	3152	2	Y	693	693	0			3
							1	4	762	9							
01	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	371	1	2606	2	Y	655	643	0			15
							721	9									
02	4060	X	3627	-0-	-433	-0-	329	1	2625	2	Y	609	621	0	1	8	2
							3	4	670	9							
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	336	1	2679	2	Y	537	534	0	1	8	4
							591	9									
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	383	1	3279	2	Y	520	521	0	1	8	2
							572	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	175	1	2252	2	Y	245	368	1			61
							270	9									
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	2	1	2	9	Y	2					63
01	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	1	1	150	9	Y	136					199
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	185					384
03	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	90	1	275	9	Y	250	362	1			272
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	205	1	1376	2	Y	246	307	0			211
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1564	2	Y	331	333	0			12
							1	4	364	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	366	1	2616	2	Y	347	346	0			13
							382	9									
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	326	1	2272	2	Y	394	387	0			20
							433	9									
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	298	1	2029	2	Y	339	347	0			12
							2	4	373	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	402	1	2908	2	Y	320	318	0			14
							352	9									
04	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	178	1	2042	2	Y	360	360	0			14
							396	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
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	503	1	2791	2	Y	811	337	1			639
							892	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	187	1	2304	2	Y	478	896	1			221
							526	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	1779	2	Y	558	684	1			95
							614	9									
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	539	362	1			272
							593	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	190	1	2526	2	Y	547	558	1			261
							602	9									
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	674	710	1			225
							741	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
11	6810	X	3803	-0-	-3007	-0-	302	1	2886	2	Y	558	560	0			-0-
							1	4	614	9							
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	344	1	3253	2	Y	461	461	0			-0-
							1	4	507	9							
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	3989	2	Y	638	627	0			11
							702	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	469	1	3653	2	Y	275	286	0			-0-
							1	4	303	9							
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	381	1	3469	2	Y	429	426	0	1	8	2
							472	9									
04	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	175	1	2910	2	Y	455	456	0			1
							501	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	696	-0-	-444	-0-	364	1	211	2	N	110	161	1			116
							121	9									
12	1178	X	523	-0-	-655	-0-	209	1	196	2	N	107					223
							118	9									
01	1178	N	361	-0-	-817	-0-	234	1	127	9	N	115	187	1			151
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	346	1	193	2	N	106	180	1			77
							117	9									
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	247	1	85	9	N	77					154
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	23	1	3	9	N	3					157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330 X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2	396	9	N	360	371	1			225
12	6541 X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2	386	9	N	351	380	1			196
01	6541 X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2	404	9	N	367	364	1			199
02	5365 X	4453	-0-	-912	-0-	4070	2	383	9	N	348	354	1			193
03	5611 X	4803	-0-	-808	-0-	4426	2	377	9	N	343	326	1			210
04	4980 X	4197	-0-	-783	-0-	3865	2	332	9	N	302	185	1			327

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

11	5400 X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2	356	9	N	324	377	1			148
12	5456 X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2	418	9	N	380	372	1			156
01	5456 X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2	382	9	N	347	190	1			313
02	5104 X	4488	-0-	-616	-0-	4112	2	376	9	N	342	567	1			88
03	4960 X	4735	-0-	-225	-0-	4392	2	343	9	N	312	178	1			222
04	4590 X	3991	-0-	-599	-0-	3704	2	287	9	N	261	362	1			121

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

11	8430 X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2	480	9	N	436	541	1			82
12	8711 X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2	488	9	N	444	358	1			168
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2	521	9	N	474	364	1			278
02	6409 X	6332	-0-	-77	-0-	5859	2	473	9	N	430	550	1			158
03	6851 X	6824	-0-	-27	-0-	6336	2	488	9	N	444	368	1			234
04	6630 X	6072	-0-	-558	-0-	5632	2	440	9	N	400	556	1			78

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

11	7020 X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2	399	9	N	363	378	1			253
12	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2	469	9	N	426	556	1			123
01	7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2	509	9	N	463	371	1			215
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5504	2	483	9	N	439	546	1			108
03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5891	2	469	9	N	426	341	1			193
04	6060 X	5678	-0-	-382	-0-	5286	2	392	9	N	356	360	1			189

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

11	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	8	1	4174	2	Y	782	782	0			9
						2	4	860	9							
12	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	8	1	4342	2	Y	810	809	0			10
						1	4	891	9							
01	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	6	1	4182	2	Y	739	727	0			22
						813	9									
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	2	Y	790	805	0	1	8	6
						4	4	869	9							
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	9	1	4496	2	Y	823	818	0	1	8	10
						1	4	905	9							
*04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	2	Y	816	818	0	1	8	7
						1	4	898	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
11	4890	X	3757	-0-	-1133	-0-	131 205	1 9	3421	2	N	186	183	1			151
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	166 298	1 9	4685	2	N	271	359	1			63
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	141 295	1 9	4438	2	N	268	183	1			148
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	141 275	1 9	4015	2	N	250	188	1			210
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	159 277	1 9	3997	2	N	252	366	1			96
04	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	113 212	1 9	3727	2	N	193	182	1			107

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
11	5490	X	3049	-0-	-2441	-0-	104 187	1 9	2758	2	N	170	180	1			189
12	5673	X	3817	-0-	-1856	-0-	119 255	1 9	3443	2	N	232	368	1			53
01	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	110 253	1 9	3487	2	N	230	181	1			102
02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	113 253	1 9	3220	2	N	230	184	1			148
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	163 288	1 9	4077	2	N	262	178	1			232
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	102 241	1 9	3346	2	N	219	366	1			85

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
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	427 278	1 9	3578	2	N	253	369	1			62
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	442 314	1 9	3945	2	N	285	189	1			158
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	402 282	1 9	3730	2	N	256	352	1			62
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	384 270	1 9	3335	2	N	245	181	1			126
03	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	433 278	1 9	3392	2	N	253	178	1			201
04	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	355 255	1 9	3340	2	N	232	347	1			86

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
11	3930	X	2549	-0-	-1381	-0-	340 265	1 9	1944	2	N	241	364	1			168
12	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	346 272	1 9	2095	2	N	247	353	1			62
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	367 305	1 9	2679	2	N	277	185	1			154
02	3683	X	3606	-0-	-77	-0-	421 290	1 9	2895	2	N	264	186	1			232
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	423 293	1 9	2819	2	N	266	366	1			132
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	356 262	1 9	3014	2	N	238	175	1			195

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
11	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-	138	1	4090	2	N	476	731	1			64
							524	9									
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	105	1	3310	2	N	342	357	1			49
							376	9									
01	6076	X	5012	-0-	-1064	-0-	132	1	4406	2	N	431	340	1			140
							474	9									
02	5133	X	1390	-0-	-3743	-0-	43	1	1208	2	N	126	185	1			81
							139	9									
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					81
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	176	1	5786	2	N	411	365	1			127
							452	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

11	13590	X	12086	-0-	-1504	-0-	133	1	10944	2	N	917	1018	1			219
							1009	9									
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-	118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
							856	9									
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									
02	13137	X	7861	-0-	-5276	-0-	104	1	7045	2	N	647	740	1	3	8	188
							712	9									
03	14043	X	7273	-0-	-6770	-0-	97	1	6529	2	N	588	514	1	5	8	257
							647	9									
04	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	99	1	6497	2	N	513	514	1			256
							564	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

11	8280	X	5317	-0-	-2963	-0-	56	1	4705	2	N	505	374	1			345
							556	9									
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68	1	5192	2	N	505	750	1	2	8	98
							556	9									
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67	1	4802	2	N	490	360	1	3	8	225
							539	9									
02	5365	X	4998	-0-	-367	-0-	65	1	4458	2	N	432	362	1	1	8	294
							475	9									
03	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	68	1	4594	2	N	442	524	1	2	8	210
							486	9									
04	5640	X	4533	-0-	-1107	-0-	60	1	4025	2	N	407	365	1			252
							448	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	63	1	5155	2	N	454	358	1			235
							499	9									
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68	1	5123	2	N	447	364	1	1	8	317
							492	9									
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72	1	5110	2	N	451	543	1			225
							496	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5596	2	N	442	543	1			124
							486	9									
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	71	1	4786	2	N	410	377	1	1	8	156
							451	9									
04	5730	X	4917	-0-	-813	-0-	67	1	4423	2	N	388	363	1			181
							427	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 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	138 1162	1 9	11395	2	N	1056	1109	1			160
12	13330	X	12538	-0-	-792	-0-	149 1141	1 9	11248	2	N	1037	936	1			261
01	13330	X	12457	-0-	-873	-0-	156 1144	1 9	11157	2	N	1040	911	1			390
02	12267	X	9586	-0-	-2681	-0-	125 943	1 9	8518	2	N	857	913	1			334
03	13113	X	12746	-0-	-367	-0-	167 1201	1 9	11378	2	N	1092	1099	1			327
04	12690	X	11241	-0-	-1449	-0-	151 1052	1 9	10038	2	N	956	1086	1			197

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

11	6720	X	5665	-0-	-1055	-0-	93 396	1 9	5176	2	N	360	554	1			108
12	6944	X	5514	-0-	-1430	-0-	92 372	1 9	5050	2	N	338	369	1			77
01	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	94 430	1 9	5207	2	N	391	187	1			281
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	88 399	1 9	4730	2	N	363	174	1			470
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	95 403	1 9	5073	2	N	366	551	1			285
04	5670	X	4571	-0-	-1099	-0-	88 309	1 9	4174	2	N	281	375	1			191

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

11	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	73 352	1 9	4085	2	N	320	374	1			167
12	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	79 389	1 9	4336	2	N	354	370	1	1	8	150
01	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	73 366	1 9	4039	2	N	333	358	1			125
02	4843	X	4295	-0-	-548	-0-	72 366	1 9	3857	2	N	333	184	1			274
03	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	73 306	1 9	3894	2	N	278	362	1			190
04	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	64 232	1 9	3068	2	N	211	185	1			216

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	103 538	1 9	5780	2	N	489	550	1			222
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	109 573	1 9	6047	2	N	521	561	1			182
01	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	101 514	1 9	5645	2	N	467	549	1			100
02	6206	X	6201	-0-	-5	-0-	103 543	1 9	5555	2	N	494	376	1			218
03	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	112 520	1 9	5958	2	N	473	539	1			152
04	6510	X	5374	-0-	-1136	-0-	102 405	1 9	4867	2	N	368	185	1			335

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 08/22/2012 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
11	15720	X	6804	-0-	-8916	-0-	72	1	6365	2	N	334	359	1			183
							367	9									
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76	1	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
							337	9									
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64	1	4969	2	N	259	364	1			193
							285	9									
02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72	1	5857	2	N	310	373	1			130
							341	9									
03	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	75	1	6164	2	N	282	183	1	1	8	228
							310	9									
04	6810	X	6025	-0-	-785	-0-	73	1	5675	2	N	252	377	1			103
							277	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 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
11	28260	X	25814	-0-	-2446	-0-	288	1	24485	2	N	946	1098	1			191
							1041	9									
12	28768	X	25805	-0-	-2963	-0-	296	1	24452	2	N	961	926	1			226
							1057	9									
01	27931	X	25098	-0-	-2833	-0-	308	1	23763	2	N	934	903	1			257
							1027	9									
02	25520	X	23549	-0-	-1971	-0-	276	1	22282	2	N	901	937	1			221
							991	9									
03	27063	X	25133	-0-	-1930	-0-	291	1	23857	2	N	895	933	1			183
							985	9									
04	25800	X	22340	-0-	-3460	-0-	275	1	21179	2	N	805	912	1			76
							886	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	104	1	5776	2	N	456	359	1			229
							502	9									
12	7192	X	6384	-0-	-808	-0-	105	1	5807	2	N	429	366	1			292
							472	9									
01	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	99	1	5479	2	N	410	359	1			343
							451	9									
02	6496	X	5747	-0-	-749	-0-	97	1	5218	2	N	393	358	1			378
							432	9									
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	105	1	5566	2	N	392	350	1			420
							431	9									
04	6390	X	4922	-0-	-1468	-0-	94	1	4499	2	N	299	363	1			356
							329	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1			211
12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1			134
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1			73
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1378	2	95	9	N	86					159
03	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1266	2	98	9	N	89	164	1			84
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1350	2	106	9	N	96					180

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
11	6540	X	4495	-0-	-2045	-0-	208 377	1 9	3910	2	N	343	368	1			224
12	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	242 460	1 9	4539	2	N	418	369	1			273
01	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	188 452	1 9	4084	2	N	411	548	1			136
02	5858	X	4902	-0-	-956	-0-	169 429	1 9	4304	2	N	390	369	1	2	8	155
03	5735	X	4605	-0-	-1130	-0-	213 448	1 9	3944	2	N	407	371	1			191
04	5070	X	4552	-0-	-518	-0-	256 415	1 9	3881	2	N	377	364	1			204

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
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	204 281	1 9	2662	2	N	255	371	1			213
12	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	177 211	1 9	1736	2	N	192	189	1			216
01	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	342 319	1 9	2247	2	N	290	367	1			139
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	313 349	1 9	3515	2	N	317	186	1			270
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	264 366	1 9	3939	2	N	333	376	1			227
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	228 332	1 9	3611	2	N	302	375	1			154

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
11	6570	X	5196	-0-	-1374	-0-	242 425	1 9	4529	2	N	386	370	1			281
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	242 408	1 9	4494	2	N	371	370	1			282
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	203 422	1 9	4518	2	N	384	374	1			292
02	5017	X	3108	-0-	-1909	-0-	157 279	1 9	2672	2	N	254	372	1			174
03	5363	X	3712	-0-	-1651	-0-	198 356	1 9	3158	2	N	324	360	1			138
04	5190	X	3736	-0-	-1454	-0-	263 354	1 9	3119	2	N	322	353	1			107

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
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	107 439	1 9	4595	2	N	399	364	1			176
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113 464	1 9	5231	2	N	422	366	1			232
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109 493	1 9	5212	2	N	448	551	1			129
02	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	85 344	1 9	4086	2	N	313	187	1			255
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	104 337	1 9	4190	2	N	306	366	1			195
04	5640	X	799	-0-	-4841	-0-	27 42	1 9	730	2	N	38	159	1			74

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
11	4740	X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1			130
							297	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1			217
							429	9									
03	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	88	1	3583	2	N	309	362	1	1	8	163
							340	9									
04	4800	X	1351	-0-	-3449	-0-	45	1	1201	2	N	95	189	1			69
							105	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1			179
							405	9									
12	7223	X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1			198
							425	9									
01	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1			209
							425	9									
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	94	1	4480	2	N	362	379	1			192
							398	9									
03	5487	X	4462	-0-	-1025	-0-	100	1	4055	2	N	279	183	1			288
							307	9									
04	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	149	1	4034	2	N	259	376	1			171
							285	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	100	1	4174	2	N	328	369	1			173
							361	9									
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1			187
							415	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1			281
							429	9									
03	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	111	1	4481	2	N	321	370	1	1	8	231
							353	9									
04	5550	X	3146	-0-	-2404	-0-	104	1	2814	2	N	207	189	1	1	8	248
							228	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	14270	-0-	-3850	-0-	82	1	12963	2	N	1114	1282	1			139
							1225	9									
12	18724	X	17813	-0-	-911	-0-	95	1	16032	2	N	1533	1484	1			188
							1686	9									
01	17577	X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1			200
							1179	9									
02	15341	X	15248	-0-	-93	-0-	88	1	13962	2	N	1089	1118	1			171
							1198	9									
03	17825	X	11393	-0-	-6432	-0-	74	1	10385	2	N	849	920	1			100
							934	9									
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					100

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
11	15570	X	13905	-0-	-1665	-0-	82	1	12906	2	N	834	922	1			280
							917	9									
12	15097	X	13423	-0-	-1674	-0-	75	1	12565	2	N	712	916	1			76
							783	9									
01	15593	X	13414	-0-	-2179	-0-	75	1	12372	2	N	879	771	1			184
							967	9									
02	14587	X	12110	-0-	-2477	-0-	71	1	11172	2	N	788	729	1			243
							867	9									
03	15593	X	8836	-0-	-6757	-0-	58	1	8154	2	N	567	714	1			96
							624	9									
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					96

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
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	227	1	3097	2	N	313	377	1			200
							344	9									
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	249	1	4692	2	N	443	370	1			273
							487	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	3924	2	N	362	372	1			263
							398	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	300	372	1			191
							330	9									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	235	1	4038	2	N	373	353	1			211
							410	9									
04	2670	X	1093	-0-	-1577	-0-	101	1	794	2	N	180	188	1			203
							198	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
11	7260	X	5826	-0-	-1434	-0-	66	1	5410	2	N	318	374	1			262
							350	9									
12	7502	X	4918	-0-	-2584	-0-	59	1	4540	2	N	290	376	1			176
							319	9									
01	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	62	1	4400	2	N	278	185	1			269
							306	9									
02	6931	X	4961	-0-	-1970	-0-	66	1	4623	2	N	247	373	1			143
							272	9									
03	6634	X	4300	-0-	-2334	-0-	62	1	3990	2	N	225	177	1			191
							248	9									
04	5820	X	2773	-0-	-3047	-0-	39	1	2581	2	N	139	189	1			141
							153	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
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	63	1	5215	2	N	461	528	1			210
							507	9									
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	71	1	5472	2	N	486	556	1			140
							535	9									
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	73	1	5215	2	N	459	375	1			224
							505	9									
02	5597	X	2232	-0-	-3365	-0-	29	1	2024	2	N	163	184	1			203
							179	9									
03	6076	X	4077	-0-	-1999	-0-	56	1	3647	2	N	340	368	1			175
							374	9									
04	5880	X	3235	-0-	-2645	-0-	44	1	2940	2	N	228	189	1			214
							251	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
11	6240	X	5472	-0-	-768	-0-	59	1	4844	2	N	517	560	1			213
							569	9									
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63	1	4856	2	N	534	560	1			187
							587	9									
01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									
02	5742	X	5502	-0-	-240	-0-	69	1	4875	2	N	507	551	1			203
							558	9									
03	5766	X	4064	-0-	-1702	-0-	55	1	3571	2	N	398	553	1			48
							438	9									
*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	79	1	5285	2	N	493	373	1			168
							542	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1			213
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1			217
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1			59
02	1421	N	1251	-0-	-170	-0-	1111	2	140	9	N	127					186
03	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	910	2	123	9	N	112	183	1			115
04	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	925	2	138	9	N	125	168	1	1	8	71

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

11	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1			154
12	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1			111
01	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1			106
02	3306	X	2537	-0-	-769	-0-	2370	2	167	9	N	152	175	1			83
03	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2366	2	171	9	N	155					238
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2304	2	169	9	N	154	179	1			213

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1			141
12	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1			104
01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1			141
02	3248	X	2603	-0-	-645	-0-	2427	2	176	9	N	160	169	1			132
03	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	1970	2	143	9	N	130	159	1			103
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2632	2	213	9	N	194	175	1			122

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

11	9840	X	5724	-0-	-4116	-0-	63	1	5234	2	N	388	369	1			214
							427	9									
12	10168	X	5978	-0-	-4190	-0-	72	1	5485	2	N	383	365	1			232
							421	9									
01	6727	X	6014	-0-	-713	-0-	77	1	5497	2	N	400	367	1			265
							440	9									
02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	81	1	5680	2	N	372	366	1			271
							409	9									
03	6603	X	5332	-0-	-1271	-0-	77	1	4923	2	N	302	371	1			202
							332	9									
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	89	1	5840	2	N	274	371	1			105
							301	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
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1			163
							562	9									
12	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1			87
							524	9									
01	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1			201
							530	9									
02	6844	X	5802	-0-	-1042	-0-	75	1	5258	2	N	426	370	1			257
							469	9									
03	7316	X	5542	-0-	-1774	-0-	79	1	5053	2	N	373	364	1			266
							410	9									
04	6630	X	2743	-0-	-3887	-0-	38	1	2485	2	N	200	366	1			100
							220	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1			438
							573	9									
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1	8	346
							523	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1			432
							499	9									
02	6380	X	4880	-0-	-1500	-0-	62	1	4342	2	N	433	551	1			314
							476	9									
03	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	79	1	5072	2	N	491	371	1	1	8	433
							540	9									
04	6600	X	4914	-0-	-1686	-0-	66	1	4400	2	N	407	544	1			296
							448	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1			186
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1			112
01	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1			111
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1502	2	150	9	N	136	171	1			76
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1490	2	151	9	N	137	169	1			44
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1692	2	165	9	N	150					194

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0			2
							877	9									
12	10509	X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0			1
							168	9									
01	7719	X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
02	7221	X	2121	-0-	-5100	-0-	203	1	1812	2	Y	96	99	0			-0-
							106	9									
03	7719	X	4728	-0-	-2991	-0-	275	1	4103	2	Y	318	315	0			3
							350	9									
04	7470	X	3855	-0-	-3615	-0-	235	1	3393	2	Y	206	208	0			1
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3135	-0-	135	706	316	1	1483	2	Y	1212	1215	0			-0-
							3	4	1333	9							
12	1897	X	1191	-0-	-706	-0-	211	1	360	2	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
01	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	365	1	1517	2	Y	705	693	0			12
							1	4	776	9							
02	3712	X	2919	-0-	-793	-0-	337	1	1767	2	Y	737	748	0	1	8	-0-
							4	4	811	9							
03	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	186	1	119	2	Y	633	629	0	1	8	3
							1	4	696	9							
04	3150	X	1295	-0-	-1855	-0-	262	1	143	2	Y	808	808	0	1	8	2
							1	4	889	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	414	1	2066	2	Y	476	478	0			-0-
							1	4	524	9							
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	624	1	4320	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	Y	536	527	0			11
							590	9									
02	2784	X	2438	-0-	-346	-0-	323	1	1584	2	Y	481	490	0			2
							2	4	529	9							
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	364	1	1872	2	Y	595	591	0	1	8	5
							1	4	655	9							
04	2880	X	1722	-0-	-1158	-0-	298	1	1014	2	Y	372	374	0			3
							1	4	409	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	103	-0-	-10367	-0-	100	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	9145	X	428	-0-	-8717	-0-	286	1	15	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
01	9145	X	259	-0-	-8886	-0-	144	1	17	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
02	8555	X	262	-0-	-8293	-0-	144	1	19	2	Y	90	92	0			1
							99	9									
03	527	X	260	-0-	-267	-0-	169	1	14	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1253	2	Y	156	155	0			2
							172	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	446	1	3644	2	Y	351	351	0			1
							1	4	386	9							
12	6975	X	5367	-0-	-1608	-0-	456	1	4199	2	Y	646	645	0			2
							1	4	711	9							
01	12338	X	4500	-0-	-7838	-0-	412	1	3527	2	Y	510	501	0			11
							561	9									
02	4901	X	3728	-0-	-1173	-0-	428	1	2761	2	Y	487	496	0			2
							3	4	536	9							
03	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	445	1	3511	2	Y	510	507	0	1	8	4
							561	9									
04	5190	X	3909	-0-	-1281	-0-	428	1	3073	2	Y	371	372	0			3
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	380	1	4150	2	Y	49	48	1			33
						54	9									
12	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	326	1	3052	2	Y	396	383	1			46
						436	9									
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	3900	2	Y	237	260	1			23
						261	9									
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	459	1	4160	2	Y	280	274	1			29
						308	9									
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	423	1	3668	2	Y	68	57	1			40
						75	9									
*04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	377	1	2942	2	Y	178	208	1			10
						196	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

11	7740 X	5970	-0-	-1770	-0-	361	1	5532	2	Y	70	58	1			39
						77	9									
12	6386 X	2380	-0-	-4006	-0-	184	1	1810	2	Y	351	349	1			41
						386	9									
01	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	278	1	4842	2	Y	306	319	1			28
						337	9									
02	5771 X	2819	-0-	-2952	-0-	282	1	2303	2	Y	213	219	1			22
						234	9									
03	6169 X	5769	-0-	-400	-0-	480	1	5173	2	Y	105	76	1			51
						116	9									
04	5970 X	4675	-0-	-1295	-0-	490	1	3823	2	Y	329	364	1			16
						362	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5167	2	882	9	N	802	889	1			99
12	5766 X	5256	-0-	-510	-0-	4661	2	595	9	N	541	371	1			269
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	4453	2	924	9	N	840	935	1			174
02	5858 X	5180	-0-	-678	-0-	515	1	3915	2	N	682	720	1			136
						750	9									
03	6262 X	6010	-0-	-252	-0-	777	1	4332	2	N	819	702	1			253
						901	9									
04	6060 X	5084	-0-	-976	-0-	622	1	3750	2	N	647	720	1			180
						712	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	2250 X	1565	-0-	-685	-0-	1031	2	534	9	N	485	327	1			281
12	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	1369	2	807	9	N	734	715	1			300
01	3596 X	1882	-0-	-1714	-0-	1352	2	530	9	N	482	537	1			245
02	3364 X	1163	-0-	-2201	-0-	93	1	707	2	N	330	360	1			215
						363	9									
03	3596 X	865	-0-	-2731	-0-	86	1	481	2	N	271	340	1			146
						298	9									
04	2100 X	1786	-0-	-314	-0-	178	1	1078	2	N	482	534	1			94
						530	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 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	4613	-0-	-5647	-0-	395	1	4140	2	Y	71	71	1			51
							78	9									
12	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	408	1	5167	2	Y	724	690	1			85
							796	9									
01	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	258	1	3826	2	Y	286	338	1			33
							315	9									
02	5597	X	2915	-0-	-2682	-0-	354	1	2272	2	Y	263	266	1			30
							289	9									
03	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	504	1	5087	2	Y	110	81	1			59
							121	9									
04	5790	X	5722	-0-	-68	-0-	518	1	4758	2	Y	405	441	1			23
							446	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	4204	-0-	-4346	-0-	614	1	3307	2	Y	257	196	1			129
							283	9									
12	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	553	1	4386	2	Y	1113	1114	1			128
							1224	9									
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	447	1	4789	2	Y	691	756	1			63
							760	9									
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	615	1	4878	2	Y	949	921	1			91
							1044	9									
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	543	1	4894	2	Y	324	248	1			167
							356	9									
*04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	523	1	4543	2	Y	1090	1209	1			48
							1199	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2604	2	2112	9	Y	1920	1583	0			463
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	2699	2	1022	9	Y	929	1066	0	1	8	325
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2686	2	784	9	Y	713	745	0			293
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2538	2	691	9	Y	628	686	0	1	8	234
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2594	2	726	9	Y	660	616	0	1	8	277
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2640	2	667	9	Y	606	627	0	1	8	255

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	2	Y	495	497	0			3
							1	4	545	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	2	Y	512	511	0			4
							1	4	563	9							
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	2	Y	534	525	0			13
							587	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	2	Y	471	480	0			4
							2	4	518	9							
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	1743	2	Y	483	480	0	1	8	6
							531	9									
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	2	Y	435	436	0			5
							479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6935	-0-	-1225	-0-	444	1	5594	2	Y	815	834	1			17
							897	9									
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	333	1	7573	2	Y	769	754	1			32
							846	9									
01	7595	X	6674	-0-	-921	-0-	249	1	5599	2	Y	751	759	1			24
							826	9									
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	432	1	7661	2	Y	731	735	1			20
							804	9									
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	333	1	6343	2	Y	859	848	1	1	8	30
							945	9									
04	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	291	1	5622	2	Y	582	588	1			24
							640	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	478	1	8458	2	Y	728	747	1			16
							801	9									
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	351	1	8166	2	Y	576	567	1			25
							634	9									
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	Y	595	600	1			20
							655	9									
02	8874	X	7984	-0-	-890	-0-	393	1	7053	2	Y	489	494	1			15
							538	9									
03	9486	X	8668	-0-	-818	-0-	384	1	7640	2	Y	585	578	1	1	8	21
							644	9									
04	9180	X	7947	-0-	-1233	-0-	353	1	7128	2	Y	424	427	1			18
							466	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8698	-0-	-1292	-0-	544	1	6926	2	Y	1116	1154	1			15
							1228	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	395	1	7059	2	Y	971	955	1	1	8	30
							1068	9									
01	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	347	1	6922	2	Y	1030	1037	1			23
							1133	9									
02	9309	X	7671	-0-	-1638	-0-	568	1	6115	2	Y	898	906	1			15
							988	9									
03	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	603	1	7383	2	Y	1181	1162	1	1	8	33
							1299	9									
04	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	515	1	6124	2	Y	780	790	1			23
							858	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	391	1	1134	2	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	384	1	939	2	Y	235	234	0			1
							259	9									
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	508	1	1560	2	Y	207	203	0			5
							228	9									
02	1653	X	939	-0-	-714	-0-	400	1	317	2	Y	201	205	0			1
							1	4	221	9							
03	1767	X	608	-0-	-1159	-0-	382	1	33	2	Y	175	174	0			2
							193	9									
04	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	426	1	1063	2	Y	193	194	0			1
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	6	1	3953	2	Y	582	584	0			3
							1	4	640	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	6	1	3928	2	Y	592	592	0			3
							1	4	651	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	5	1	3789	2	Y	619	608	0			14
							681	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	3496	2	Y	545	557	0			2
							3	4	600	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	6	1	3503	2	Y	560	557	0	1	8	4
							1	4	616	9							
04	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	6	1	2556	2	Y	435	436	0			3
							479	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	405	1	1648	2	Y	410	421	1			12
							451	9									
12	3100	N	4592	-0-	1492	1492	450	1	3613	2	Y	481	470	1			23
							529	9									
01	3100	N	5300	-0-	2200	3692	423	1	4334	2	Y	494	498	1			19
							543	9									
02	2900	N	2957	-0-	57	3749	432	1	2088	2	Y	397	402	1			14
							437	9									
03	6696	X	2947	-0-	-3749	-0-	442	1	2040	2	Y	423	418	1			19
							465	9									
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	492	1	2330	2	Y	258	262	1			15
							284	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

11	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	398	1	5443	2	N	475	477	0			-0-
							1	4	523	9							
12	7626	X	5109	-0-	-2517	-0-	418	1	3236	2	N	1321	1318	0	1	8	2
							2	4	1453	9							
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	511	1	6176	2	N	1357	1333	0	1	8	25
							1	4	1493	9							
02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	532	1	7179	2	N	1638	1661	0	1	8	1
							9	4	1802	9							
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	566	1	6500	2	N	1157	1151	0	1	8	6
							1	4	1273	9							
04	7920	X	6593	-0-	-1327	-0-	237	1	5219	2	N	1033	1036	0	1	8	2
							1	4	1136	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	99	1	10392	2	Y	564	603	1			39
							620	9									
12	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	104	1	10373	2	Y	540	524	1			55
							594	9									
01	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	102	1	10277	2	Y	563	565	1			53
							619	9									
02	10585	X	10042	-0-	-543	-0-	95	1	9358	2	Y	535	555	1			33
							589	9									
03	11315	X	6469	-0-	-4846	-0-	83	1	6160	2	Y	205	213	1			25
							226	9									
04	10950	X	4347	-0-	-6603	-0-	57	1	4143	2	Y	134	125	1			34
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12722	-0-	-1558	-0-	113 703	1 9	11906	2	Y	639	686	1			38
12	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	120 696	1 9	12078	2	Y	633	612	1			59
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	118 674	1 9	11913	2	Y	613	619	1			53
02	11687	X	11656	-0-	-31	-0-	111 615	1 9	10930	2	Y	559	582	1			30
03	12493	X	8785	-0-	-3708	-0-	113 287	1 9	8385	2	Y	261	264	1	1	8	26
04	12090	X	4014	-0-	-8076	-0-	57 22	1 9	3935	2	Y	20	41	1			5

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	95 732	1 9	10144	2	Y	665	716	1			39
12	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	97 711	1 9	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
01	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	95 718	1 9	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53
02	10266	X	9931	-0-	-335	-0-	91 689	1 9	9151	2	Y	626	648	1	1	8	30
03	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	135 645	1 9	10641	2	Y	586	557	1	1	8	58
04	10620	X	9561	-0-	-1059	-0-	117 531	1 9	8913	2	Y	483	431	1			110

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
11	11490	X	10024	-0-	-1466	-0-	88 606	1 9	9330	2	Y	551	587	1			52
12	11873	X	9376	-0-	-2497	-0-	87 534	1 9	8755	2	Y	485	473	1			64
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	91 620	1 9	9322	2	Y	564	560	1			68
02	9251	X	9233	-0-	-18	-0-	85 600	1 9	8548	2	Y	545	563	1			50
03	9889	X	6155	-0-	-3734	-0-	77 244	1 9	5834	2	Y	222	228	1			44
04	9570	X	6313	-0-	-3257	-0-	85 158	1 9	6070	2	Y	144	134	1			54

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	477	2	154	9	N	140	213	0			207
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	345	2	182	9	N	165	290	0			82
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	235	2	140	9	N	127	147	0			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	605	1	6433	2	Y	561	560	0			11
							1	4	617	9							
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	623	1	4331	2	Y	562	562	0			11
							1	4	618	9							
01	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	508	1	2988	2	Y	550	540	0			21
							605	9									
02	6003	X	1976	-0-	-4027	-0-	378	1	1232	2	Y	331	342	0			10
							2	4	364	9							
03	6417	X	2902	-0-	-3515	-0-	468	1	1892	2	Y	493	490	0	1	8	12
							542	9									
04	6210	X	2729	-0-	-3481	-0-	275	1	1980	2	Y	431	432	0			11
							474	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	259	1	1553	2	Y	362	363	0			3
							1	4	398	9							
12	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	239	1	465	2	Y	163	162	0			4
							179	9									
01	1953	X	185	-0-	-1768	-0-	142	1	6	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
02	1827	N	1028	-0-	-799	-0-	183	1	583	2	Y	237	238	0			4
							1	4	261	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	374	1	1893	2	Y	397	394	0			7
							437	9									
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	353	1	1624	2	Y	350	351	0			6
							385	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2107	-0-	-1013	-0-	392	1	1002	2	Y	648	703	1			196
							713	9									
12	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	167	1	1051	2	Y	627	718	1	2	8	103
							690	9									
01	3565	X	1530	-0-	-2035	-0-	165	1	748	2	Y	561	551	1			113
							617	9									
02	3335	X	711	-0-	-2624	-0-	129	1	67	2	Y	468	340	1	1	8	240
							515	9									
03	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	151	1	954	2	Y	489	551	1			178
							538	9									
04	2100	X	826	-0-	-1274	-0-	133	1	217	2	Y	433	55	0	356	1	200
							476	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
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	11	1	5277	2	Y	1024	1026	0			3
							2	4	1126	9							
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	10	1	5251	2	Y	975	974	0	1	8	3
							1	4	1073	9							
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	7	1	5317	2	Y	867	853	0			17
							954	9									
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	12	1	4661	2	Y	984	1000	0	1	8	-0-
							5	4	1082	9							
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	2	Y	1033	1026	0	1	8	6
							1	4	1136	9							
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	12	1	4452	2	Y	972	975	0	1	8	2
							1	4	1069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5748	X	4174	-0-	-1574	-0-	530	1	3122	2	Y	474	476	0			-0-
							1	4	521	9							
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	547	1	4545	2	Y	477	476	0			1
							1	4	525	9							
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	455	1	2690	2	Y	459	451	0			9
							505	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	389	1	1937	2	Y	335	344	0			-0-
							2	4	369	9							
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	357	1	1116	2	Y	389	386	0			3
							428	9									
04	2070	X	1725	-0-	-345	-0-	219	1	1129	2	Y	343	344	0			2
							377	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
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	608	1	4520	2	Y	1165	1234	1			223
							1282	9									
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	268	1	4783	2	Y	1027	1088	1			162
							1130	9									
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	280	1	4469	2	Y	1024	1087	1	1	8	98
							1126	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	3815	2	Y	911	883	1			126
							1002	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	286	1	5327	2	Y	993	868	1			251
							1092	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	255	1	3624	2	Y	873	1037	1			87
							960	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	11	1	6700	2	Y	1014	1016	0			2
							2	4	1115	9							
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	10	1	6163	2	Y	986	984	0	1	8	3
							1	4	1085	9							
01	7564	X	6528	-0-	-1036	-0-	7	1	5474	2	Y	952	936	0			19
							1047	9									
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	Y	955	971	0	1	8	2
							5	4	1051	9							
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	14	1	6754	2	Y	1162	1155	0	1	8	8
							1	4	1278	9							
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	12	1	6411	2	Y	959	962	0	1	8	4
							1	4	1055	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
11	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	355	1	1385	2	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	538	1	1969	2	Y	475	475	0			-0-
							1	4	523	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	468	1	1648	2	Y	533	523	0			10
							586	9									
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	451	1	1605	2	Y	492	502	0			-0-
							3	4	541	9							
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	367	1	1725	2	Y	520	516	0	1	8	3
							572	9									
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	1918	2	Y	533	534	0	1	8	1
							586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	326	1	3838	2	Y	613	614	0			3
							1	4	674	9							
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	330	1	3370	2	Y	513	513	0			3
							1	4	564	9							
01	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	342	1	2822	2	Y	446	438	0			11
							491	9									
02	3567	X	2666	-0-	-901	-0-	252	1	1951	2	Y	419	427	0			3
							2	4	461	9							
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	374	1	4433	2	Y	504	501	0	1	8	5
							554	9									
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	358	1	4489	2	Y	489	490	0	1	8	3
							538	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

11	3000	N	3993	-0-	993	1656	6	1	3335	2	Y	592	593	0			9
							1	4	651	9							
12	3100	N	3283	-0-	183	1839	5	1	2660	2	Y	561	560	0			10
							1	4	617	9							
01	5101	X	3262	-0-	-1839	-0-	5	1	2624	2	Y	575	565	0			20
							633	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	2	Y	445	456	0			9
							2	4	490	9							
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	2	Y	466	464	0	1	8	10
							513	9									
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	2	Y	475	475	0			10
							523	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	407	1	4455	2	Y	-0-	10	0			1
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	465	1	4837	2	Y	-0-					1
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	341	1	3073	2	Y	-0-					1
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	479	1	6103	2	Y	-0-					1
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	366	1	3431	2	Y	-0-					1
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4360	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	661	1	6683	2	Y	961	963	0			-0-
							2	4	1057	9							
12	5332	X	2357	-0-	-2975	-0-	480	1	1320	2	Y	505	505	0			-0-
							1	4	556	9							
01	8370	X	4968	-0-	-3402	-0-	558	1	3812	2	Y	544	535	0			9
							598	9									
02	7830	X	5826	-0-	-2004	-0-	542	1	4272	2	Y	915	923	0	1	8	-0-
							5	4	1007	9							
03	8370	X	5947	-0-	-2423	-0-	491	1	4343	2	Y	1011	1005	0	1	8	5
							1	4	1112	9							
04	8100	X	5799	-0-	-2301	-0-	425	1	4222	2	Y	1046	1047	0	1	8	3
							1	4	1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38190	X	32523	-0-	-5667	-0-	98	1	30487	2	Y	1762	1859	1			72
							1938	9									
12	37789	X	32044	-0-	-5745	-0-	96	1	29905	2	Y	1857	1827	1			102
							2043	9									
01	33418	X	32619	-0-	-799	-0-	99	1	30306	2	Y	2013	2061	1	2	8	52
							2214	9									
02	31262	X	31027	-0-	-235	-0-	96	1	28860	2	Y	1883	1867	1	1	8	67
							2071	9									
03	33418	X	32521	-0-	-897	-0-	101	1	30374	2	Y	1860	1835	1	1	8	91
							2046	9									
04	32340	X	25952	-0-	-6388	-0-	93	1	24453	2	Y	1278	1349	1			20
							1406	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

11	26910	X	26084	-0-	-826	-0-	123	1	24101	2	Y	1691	1729	1			54
							1860	9									
12	27807	X	26344	-0-	-1463	-0-	128	1	24383	2	Y	1666	1590	1			130
							1833	9									
01	26598	X	25588	-0-	-1010	-0-	125	1	23670	2	Y	1630	1699	1			61
							1793	9									
02	24882	X	23710	-0-	-1172	-0-	121	1	21913	2	Y	1524	1510	1			75
							1676	9									
03	26598	X	24793	-0-	-1805	-0-	130	1	22934	2	Y	1572	1604	1			43
							1729	9									
04	25740	X	23686	-0-	-2054	-0-	124	1	21982	2	Y	1436	1455	1			24
							1580	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

11	44400	X	38447	-0-	-5953	-0-	116	1	36029	2	Y	2093	2198	1			82
							2302	9									
12	45105	X	39628	-0-	-5477	-0-	120	1	37302	2	Y	2005	1979	1	1	8	107
							2206	9									
01	41323	X	38703	-0-	-2620	-0-	119	1	36362	2	Y	2020	2078	1			49
							2222	9									
02	38657	X	35437	-0-	-3220	-0-	112	1	33581	2	Y	1585	1581	1			53
							1744	9									
03	40579	X	37597	-0-	-2982	-0-	120	1	35706	2	Y	1610	1588	1			75
							1771	9									
04	38460	X	26096	-0-	-12364	-0-	94	1	24618	2	Y	1258	1316	1			17
							1384	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

11	27600	X	24882	-0-	-2718	-0-	199	1	22653	2	Y	1845	1778	1			141
							2030	9									
12	27745	X	25220	-0-	-2525	-0-	23021	2	2199	9	Y	1999	1951	1	1	8	188
01	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	23904	2	2353	9	Y	2139	2230	1			97
02	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	22125	2	2063	9	Y	1875	1916	1	1	8	55
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	22989	2	1980	9	Y	1800	1767	1			88
*04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	22173	2	1983	9	Y	1803	1789	1			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	28066	-0-	-3284	-0-	133	1	26089	2	Y	1676	1712	1			79
							1844	9									
12	31961	X	27586	-0-	-4375	-0-	135	1	25644	2	Y	1643	1568	1			154
							1807	9									
01	27032	X	26568	-0-	-464	-0-	130	1	24676	2	Y	1602	1670	1			86
							1762	9									
02	25288	X	24363	-0-	-925	-0-	125	1	22637	2	Y	1455	1443	1			98
							1601	9									
03	27032	X	25416	-0-	-1616	-0-	133	1	23624	2	Y	1508	1538	1			68
							1659	9									
04	26160	X	24809	-0-	-1351	-0-	130	1	23103	2	Y	1433	1449	1			52
							1576	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560	X	28451	-0-	-3109	-0-	85	1	26410	2	Y	1778	1859	1			77
							1956	9									
12	32612	X	31481	-0-	-1131	-0-	94	1	29293	2	Y	1904	1871	1	1	8	109
							2094	9									
01	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	93	1	28474	2	Y	1872	1927	1			54
							2059	9									
02	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	86	1	25869	2	Y	1701	1689	1			66
							1871	9									
03	29625	X	29625	-0-	-0-	-0-	92	1	27580	2	Y	1775	1749	1			92
							1953	9									
*04	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	102	1	26716	2	Y	1583	1644	1			31
							1741	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33870	X	31715	-0-	-2155	-0-	96	1	29652	2	Y	1788	1877	1			86
							1967	9									
12	34999	X	32597	-0-	-2402	-0-	98	1	30498	2	Y	1819	1792	1			113
							2001	9									
01	32147	X	31483	-0-	-664	-0-	95	1	29331	2	Y	1870	1921	1			62
							2057	9									
02	30073	X	28644	-0-	-1429	-0-	88	1	26653	2	Y	1730	1716	1			76
							1903	9									
03	32147	X	30407	-0-	-1740	-0-	95	1	28329	2	Y	1803	1776	1	1	8	102
							1983	9									
04	31110	X	29892	-0-	-1218	-0-	106	1	27952	2	Y	1667	1728	1			41
							1834	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	24274	-0-	-3176	-0-	193	1	21923	2	Y	1962	1889	1			162
							2158	9									
12	27621	X	24527	-0-	-3094	-0-	22383	2	2144	9	Y	1949	1914	1			197
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	22605	2	2134	9	Y	1940	2035	1			102
02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	20808	2	1914	9	Y	1740	1777	1			65
03	24118	X	24064	-0-	-54	-0-	21952	2	2112	9	Y	1920	1877	1	1	8	107
04	23340	X	23002	-0-	-338	-0-	21108	2	1894	9	Y	1722	1718	1			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	2073	-0-	-15897	-0-	14 205	1 9	1854	2	Y	186	210	1			42
12	15810	X	2986	-0-	-12824	-0-	20 320	1 9	2646	2	Y	291	298	1			35
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	33 448	1 9	4145	2	Y	407	394	1			48
02	2842	X	2018	-0-	-824	-0-	15 179	1 9	1824	2	Y	163	176	1			35
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	39 418	1 9	4584	2	Y	380	346	1			69
*04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	55 537	1 9	6339	2	Y	488	482	1			75

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28620	X	28434	-0-	-186	-0-	134 1889	1 9	26411	2	Y	1717	1753	1			72
12	29574	X	28512	-0-	-1062	-0-	140 1881	1 9	26491	2	Y	1710	1631	1	1	8	150
01	28551	X	27564	-0-	-987	-0-	135 1807	1 9	25622	2	Y	1643	1714	1	1	8	78
02	26709	X	25412	-0-	-1297	-0-	131 1671	1 9	23610	2	Y	1519	1506	1	1	8	90
03	28551	X	26567	-0-	-1984	-0-	140 1733	1 9	24694	2	Y	1575	1607	1	1	8	57
04	27630	X	25892	-0-	-1738	-0-	136 1621	1 9	24135	2	Y	1474	1492	1			39

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
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	102 1036	1 9	13413	2	Y	942	960	1			158
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	101 1095	1 9	12929	2	Y	995	1062	1			91
01	18166	X	11323	-0-	-6843	-0-	84 809	1 9	10430	2	Y	735	753	1			73
02	16994	X	12665	-0-	-4329	-0-	96 1084	1 9	11485	2	Y	985	919	1			139
03	18073	X	12590	-0-	-5483	-0-	96 1240	1 9	11254	2	Y	1127	1077	1	1	8	188
04	14550	X	11158	-0-	-3392	-0-	86 1069	1 9	10003	2	Y	972	1019	1			141

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
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	149 1338	1 9	19476	2	Y	1216	1214	1			205
12	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	152 1459	1 9	19412	2	Y	1326	1403	1	1	8	127
01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150 1340	1 9	18584	2	Y	1218	1220	1			125
02	20271	X	19471	-0-	-800	-0-	152 1223	1 9	18096	2	Y	1112	1070	1	1	8	166
03	21669	X	17527	-0-	-4142	-0-	141 904	1 9	16482	2	Y	822	836	1			152
04	20970	X	17002	-0-	-3968	-0-	135 1152	1 9	15715	2	Y	1047	1047	1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1			179
							1341	9									
12	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
							1403	9									
01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1			133
							1038	9									
03	18383	X	14450	-0-	-3933	-0-	113	1	13323	2	Y	922	903	1			152
							1014	9									
04	17790	X	14398	-0-	-3392	-0-	114	1	13244	2	Y	945	969	1			128
							1040	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

11	25050	X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1			152
							1608	9									
12	24986	X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1			201
							1367	9									
01	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1			142
							1566	9									
02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	148	1	18673	2	Y	1206	1185	1			163
							1327	9									
03	21297	X	20940	-0-	-357	-0-	159	1	19465	2	Y	1196	1132	1	1	8	226
							1316	9									
04	20610	X	19859	-0-	-751	-0-	148	1	18389	2	Y	1202	1271	1			157
							1322	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1			79
							898	9									
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1			73
							827	9									
01	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1			72
							818	9									
02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	200	1	8926	2	Y	697	670	1			99
							767	9									
03	10540	X	10457	-0-	-83	-0-	212	1	9479	2	Y	696	666	1			129
							766	9									
04	10200	X	9854	-0-	-346	-0-	205	1	8945	2	Y	640	714	1			55
							704	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	21002	2	Y	1419	1445	1			181
							1561	9									
12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293	1	20099	2	Y	1386	1367	1			200
							1525	9									
01	22816	X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1			175
							1485	9									
02	21344	X	19859	-0-	-1485	-0-	240	1	18320	2	Y	1181	1272	1			84
							1299	9									
03	22816	X	20210	-0-	-2606	-0-	276	1	18428	2	Y	1369	1326	1	1	8	126
							1506	9									
04	22080	X	20989	-0-	-1091	-0-	283	1	19377	2	Y	1208	1273	1			61
							1329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11401	-0-	-509	-0-	217 861	1 9	10323	2	Y	783	875	1			75
12	12307	X	11394	-0-	-913	-0-	225 815	1 9	10354	2	Y	741	745	1			71
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	217 811	1 9	9894	2	Y	737	738	1			70
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	210 770	1 9	9329	2	Y	700	673	1			97
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	224 772	1 9	10014	2	Y	702	671	1			128
04	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	216 701	1 9	9437	2	Y	637	713	1			52

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	98 619	1 9	7444	2	Y	563	686	1			40
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	119 745	1 9	9453	2	Y	677	649	1			68
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	121 872	1 9	9805	2	Y	793	780	1			81
02	9831	X	9377	-0-	-454	-0-	116 757	1 9	8504	2	Y	688	716	1			53
03	10509	X	9882	-0-	-627	-0-	116 800	1 9	8966	2	Y	727	699	1			81
04	10170	X	8745	-0-	-1425	-0-	106 649	1 9	7990	2	Y	590	634	1			37

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
11	18480	X	17441	-0-	-1039	-0-	211 1221	1 9	16009	2	Y	1110	1287	1			66
12	18755	X	18320	-0-	-435	-0-	212 1290	1 9	16818	2	Y	1173	1130	1	1	8	108
01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	192 1195	1 9	15613	2	Y	1086	1092	1			102
02	15602	X	15120	-0-	-482	-0-	188 1091	1 9	13841	2	Y	992	1029	1			65
03	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	202 1252	1 9	15528	2	Y	1138	1087	1			116
*04	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	202 1092	1 9	15246	2	Y	993	1056	1	1	8	52

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
11	19530	X	15759	-0-	-3771	-0-	109 1157	1 9	14493	2	Y	1052	1178	1			125
12	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	115 1397	1 9	15791	2	Y	1270	1185	1			210
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	117 1351	1 9	15359	2	Y	1228	1303	1			135
02	15370	X	14881	-0-	-489	-0-	106 1290	1 9	13485	2	Y	1173	1140	1			168
03	16430	X	15320	-0-	-1110	-0-	114 1256	1 9	13950	2	Y	1142	1083	1			227
04	15900	X	15269	-0-	-631	-0-	111 1318	1 9	13840	2	Y	1198	1258	1			167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	19344	-0-	-5976	-0-	131	1	17422	2	Y	1628	1740	1			159
							1791	9									
12	24924	X	19867	-0-	-5057	-0-	132	1	18172	2	Y	1421	1362	1	1	8	217
							1563	9									
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	131	1	17352	2	Y	1550	1624	1	1	8	142
							1705	9									
02	17574	X	16953	-0-	-621	-0-	123	1	15501	2	Y	1208	1199	1			151
							1329	9									
03	18786	X	17415	-0-	-1371	-0-	130	1	15978	2	Y	1188	1127	1			212
							1307	9									
04	18180	X	17783	-0-	-397	-0-	131	1	16246	2	Y	1278	1340	1			150
							1406	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
11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1			211
							1833	9									
12	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3	8	233
							1801	9									
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
							1704	9									
02	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	248	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1	8	97
							1551	9									
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	301	1	20154	2	Y	1697	1639	1	1	8	154
							1867	9									
04	21210	X	20985	-0-	-225	-0-	279	1	19091	2	Y	1468	1549	1			73
							1615	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	5	1	1523	2	Y	504	504	0			4
							1	4	554	9							
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	4	1	1452	2	Y	487	487	0			4
							1	4	536	9							
01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0			12
							524	9									
02	2204	X	1030	-0-	-1174	-0-	3	1	742	2	Y	258	267	0			3
							1	4	284	9							
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1			215
12	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1			100
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					100
02	4727	X	277	-0-	-4450	-0-	193	2	84	9	Y	76					176
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1					177
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	6					183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	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

11	6360 X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774	9	Y	704	889	1			108
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575	9	Y	523	518	1			113
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648	9	Y	589	550	1			152
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6283	2	525	9	Y	477	542	1			87
03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8080	2	693	9	Y	630	540	1			177
*04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7511	2	677	9	Y	615	523	1			269

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

11	2610 X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123	9	N	112	170	1			97
12	2697 X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173	9	N	157	185	1			69
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337	9	N	306	173	1			202
02	1769 X	438	-0-	-1331	-0-	364	2	74	9	N	67	183	1			86
03	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	372	2	85	9	N	77					163
04	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	1079	2	240	9	N	218	170	1			211

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316	9	N	287	367	1			129
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328	9	N	298	358	1			69
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260	9	N	236	184	1			121
02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6933	2	272	9	N	247	180	1			188
03	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	4527	2	177	9	N	161	174	1			175
04	5220 X	3270	-0-	-1950	-0-	2969	2	301	9	N	274	357	1			92

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

11	3240 X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122	9	N	111	187	1			185
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1					186
*01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					186
*02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2482	2	381	9	N	346	443	1			89
*03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2954	2	411	9	N	374	367	1			96
*04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2479	2	364	9	N	331	184	1			243

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432	9	N	393	355	1			208
12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312	9	N	284	370	1			122
01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172	9	N	156	151	1			127
02	1450 N	942	-0-	-508	-0-	556	2	386	9	N	351	184	1			294
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	916	2	524	9	N	476	541	1			229
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	153	189	1			193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	Y	952	950	0			4
							2	4	1047	9							
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	257	1	1188	2	Y	1028	1026	0	1	8	5
							1	4	1131	9							
01	3100	N	3386	-0-	286	286	286	1	2166	2	Y	848	833	0			20
							1	4	933	9							
02	1145	N	859	-0-	-286	-0-	289	1	88	2	Y	436	453	0			3
							2	4	480	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	379	1	121	2	Y	641	636	0	1	8	7
							1	4	705	9							
*04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	121	2	Y	684	684	0	1	8	6
							1	4	752	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	631	1	6854	2	Y	1287	1289	0			8
							3	4	1416	9							
12	8339	X	945	-0-	-7394	-0-	258	1	647	2	Y	36	38	0			6
							40	9									
01	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	611	1	4914	2	Y	1003	983	0	1	8	25
							1103	9									
02	7685	X	5725	-0-	-1960	-0-	566	1	4108	2	Y	951	968	0	1	8	7
							5	4	1046	9							
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	535	1	6307	2	Y	1376	1367	0	2	8	14
							1	4	1514	9							
04	7950	X	7914	-0-	-36	-0-	482	1	5827	2	Y	1458	1461	0	1	8	10
							1	4	1604	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	375	1	2423	2	Y	643	645	0			9
							1	4	707	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	414	1	2810	2	Y	1408	1404	0	1	8	12
							2	4	1549	9							
01	3410	X	2192	-0-	-1218	-0-	332	1	1420	2	Y	400	396	0			16
							440	9									
02	3190	X	2855	-0-	-335	-0-	413	1	1812	2	Y	570	576	0			10
							3	4	627	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	Y	590	586	0	1	8	13
							1	4	649	9							
04	3300	X	1227	-0-	-2073	-0-	360	1	439	2	Y	389	391	0			11
							428	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
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	560	1	5702	2	Y	925	928	0			2
							2	4	1018	9							
12	6510	X	544	-0-	-5966	-0-	292	1	103	2	Y	135	136	0			1
							149	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	693	1	6764	2	Y	1055	1035	0	1	8	20
							1	4	1161	9							
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	611	1	5916	2	Y	1048	1067	0	1	8	-0-
							5	4	1153	9							
03	6107	X	3718	-0-	-2389	-0-	430	1	2678	2	Y	554	552	0	1	8	1
							1	4	609	9							
04	5910	X	721	-0-	-5189	-0-	324	1	55	2	Y	311	312	0			-0-
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	563	1	4016	2	Y	1158	1160	0			1
							3	4	1274	9							
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	495	1	3785	2	Y	1068	1067	0	1	8	1
							1	4	1175	9							
01	6293	X	3569	-0-	-2724	-0-	384	1	2039	2	Y	1041	1023	0	1	8	18
							1	4	1145	9							
02	5887	X	3897	-0-	-1990	-0-	433	1	2556	2	Y	822	839	0	1	8	-0-
							4	4	904	9							
03	6293	X	2876	-0-	-3417	-0-	431	1	1703	2	Y	674	670	0	1	8	3
							1	4	741	9							
04	5850	X	3615	-0-	-2235	-0-	381	1	2213	2	Y	927	928	0	1	8	1
							1	4	1020	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3144	2	339	9	N	308	353	1			176
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1	126	1	1	8	50
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	39					89
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					89
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1					90
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	25	1			65

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2625	2	312	9	N	284	294	1			162
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	2881	2	338	9	N	307	374	1			95
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2546	2	287	9	N	261	184	1			172
02	2929	X	2667	-0-	-262	-0-	2383	2	284	9	N	258	329	1			101
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9558	2	284	9	N	258	167	1			192
04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2546	2	246	9	N	224	352	1	1	8	63

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2640	2	216	9	N	196					257
12	3100	N	4475	-0-	1375	1375	4139	2	336	9	N	305	364	1			198
01	3100	N	2930	-0-	-170	1205	2668	2	262	9	N	238	346	1			90
02	2900	N	2146	-0-	-754	451	1923	2	223	9	N	203	171	1			122
03	9428	X	8977	-0-	-451	-0-	8736	2	241	9	N	219	179	1			162
*04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2534	2	232	9	N	211	184	1			189

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	230	1	10382	2	Y	1293	1296	0			4
							3	4	1422	9							
12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	2	Y	1178	1176	0	1	8	5
							1	4	1296	9							
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	267	1	8801	2	Y	1284	1262	0	1	8	26
							1	4	1412	9							
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	216	1	8631	2	Y	1067	1091	0	1	8	1
							5	4	1174	9							
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	167	1	9150	2	Y	1260	1251	0	2	8	8
							1	4	1386	9							
*04	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	142	1	9116	2	Y	1194	1197	0	1	8	4
							1	4	1313	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	1900	-0-	-2390	-0-	607	1	893	2	Y	364	236	0			190
							400	9									
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	652	1	2413	2	Y	356	263	0			283
							392	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	714	1	2804	2	Y	404	335	0			352
							444	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	860	1	2030	2	Y	338	394	0			296
							372	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	710	1	1769	2	Y	401	619	0	1	8	77
							441	9									
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	647	1	2061	2	Y	335	157	0			255
							369	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	357	1	1519	2	Y	1244	1243	0			9
							3	4	1368	9							
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	373	1	1780	2	Y	1146	1145	0	1	8	9
							1	4	1261	9							
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	387	1	1675	2	Y	765	753	0			21
							842	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	324	1	1026	2	Y	652	667	0	1	8	5
							4	4	717	9							
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	289	1	111	2	Y	588	584	0	1	8	8
							647	9									
*04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	343	1	150	2	Y	850	850	0	1	8	7
							1	4	935	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3055	-0-	-3425	-0-	354	1	2148	2	Y	502	504	0			4
							1	4	552	9							
12	6696	X	2533	-0-	-4163	-0-	228	1	226	2	Y	1888	1882	0	1	8	9
							2	4	2077	9							
01	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	403	1	2431	2	Y	841	830	0			20
							925	9									
02	5075	X	3821	-0-	-1254	-0-	412	1	2914	2	Y	448	464	0			4
							2	4	493	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	421	1	3464	2	Y	550	547	0	1	8	6
							605	9									
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	341	1	3242	2	Y	557	558	0	1	8	4
							613	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15961	X	7224	-0-	-8737	-0-	214	1	5557	2	Y	1318	1321	0			2
							3	4	1450	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	2	4	0			-0-
01	7936	X	1269	-0-	-6667	-0-	21	1	1101	2	Y	134	131	0			3
							147	9									
02	7424	X	5264	-0-	-2160	-0-	141	1	3846	2	Y	1155	1155	0	1	8	2
							6	4	1271	9							
03	7936	X	5921	-0-	-2015	-0-	102	1	4480	2	Y	1216	1209	0	2	8	7
							1	4	1338	9							
04	7230	X	6501	-0-	-729	-0-	107	1	4966	2	Y	1297	1299	0	1	8	4
							1	4	1427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	476	1	3788	2	Y	998	1000	0			7
							2	4	1098	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	616	1	2942	2	Y	1104	1102	0	1	8	8
							1	4	1214	9							
01	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	444	1	2522	2	Y	842	828	0			22
							926	9									
02	4901	X	3440	-0-	-1461	-0-	414	1	2304	2	Y	654	670	0	1	8	5
							3	4	719	9							
03	5239	X	4050	-0-	-1189	-0-	394	1	2817	2	Y	762	757	0	1	8	9
							1	4	838	9							
04	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	354	1	2952	2	Y	879	881	0	1	8	6
							1	4	967	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
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	904	906	0			1
							2	4	994	9							
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3219	2	Y	463	464	0			-0-
							1	4	509	9							
01	8277	X	6942	-0-	-1335	-0-	558	1	5875	2	Y	463	455	0			8
							509	9									
02	7743	X	6501	-0-	-1242	-0-	573	1	5255	2	Y	609	617	0			-0-
							3	4	670	9							
03	7502	X	7201	-0-	-301	-0-	508	1	5936	2	Y	687	683	0	1	8	3
							1	4	756	9							
04	6720	X	6508	-0-	-212	-0-	409	1	5410	2	Y	625	627	0	1	8	-0-
							1	4	688	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
11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1534	1654	1			51
							1687	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									
01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									
02	20503	X	19086	-0-	-1417	-0-	86	1	17637	2	Y	1239	1312	1	1	8	62
							1363	9									
03	21917	X	19700	-0-	-2217	-0-	92	1	18155	2	Y	1321	1240	1	1	8	142
							1453	9									
04	21210	X	19123	-0-	-2087	-0-	88	1	17702	2	Y	1212	1288	1			66
							1333	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	78	1	18572	2	Y	1369	1486	1			44
							1506	9									
12	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	81	1	18019	2	Y	1209	1203	1			50
							1330	9									
01	19096	X	18435	-0-	-661	-0-	80	1	17048	2	Y	1188	1121	1			117
							1307	9									
02	17864	X	14976	-0-	-2888	-0-	68	1	13887	2	Y	928	996	1			49
							1021	9									
03	19096	X	17707	-0-	-1389	-0-	82	1	16291	2	Y	1213	1129	1	1	8	132
							1334	9									
04	18480	X	16531	-0-	-1949	-0-	76	1	15287	2	Y	1062	1133	1			61
							1168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1			55
							1576	9									
12	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	1	8	59
							1386	9									
01	22072	X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1			131
							1401	9									
02	20648	X	18651	-0-	-1997	-0-	85	1	17333	2	Y	1121	1188	1	1	8	63
							1233	9									
03	22072	X	19179	-0-	-2893	-0-	90	1	17736	2	Y	1230	1153	1	1	8	139
							1353	9									
04	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	87	1	17465	2	Y	1136	1206	1			69
							1250	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
11	22920	X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1			36
							1396	9									
12	23684	X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1			45
							1315	9									
01	22165	X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1			110
							1279	9									
02	20735	X	17296	-0-	-3439	-0-	79	1	16051	2	Y	1060	1120	1			50
							1166	9									
03	22165	X	15519	-0-	-6646	-0-	73	1	14390	2	Y	960	909	1			101
							1056	9									
04	19560	X	15894	-0-	-3666	-0-	73	1	14725	2	Y	996	1046	1			51
							1096	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
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1			42
							1277	9									
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1			49
							1199	9									
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1			130
							1419	9									
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	64	1	13084	2	Y	1092	1162	1			60
							1201	9									
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	71	1	14223	2	Y	1195	1121	1	1	8	133
							1315	9									
*04	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	71	1	14457	2	Y	1160	1225	1			68
							1276	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1			69
							490	9									
12	14353	X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1			85
							652	9									
01	12245	X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1			90
							772	9									
02	11455	X	8988	-0-	-2467	-0-	105	1	8088	2	Y	723	760	1			53
							795	9									
03	12245	X	9900	-0-	-2345	-0-	139	1	9230	2	Y	483	488	1			48
							531	9									
*04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	117	1	8017	2	Y	673	685	1			36
							740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1	730	2	Y	419	421	0			3
							1	4	461	9							
12	9517	X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1	5960	2	Y	810	807	0			6
							1	4	891	9							
01	6603	X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1	4153	2	Y	629	618	0			17
							692	9									
02	4582	X	3382	-0-	-1200	-0-	5	1	2943	2	Y	393	405	0			5
							2	4	432	9							
03	6851	X	2095	-0-	-4756	-0-	5	1	1669	2	Y	383	381	0			7
							421	9									
04	6630	X	3100	-0-	-3530	-0-	6	1	2581	2	Y	466	466	0			7
							513	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3551	-0-	-2089	-0-	338	1	2465	2	Y	678	679	0			5
							2	4	746	9							
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	901	1	8092	2	Y	1104	1102	0	1	8	6
							1	4	1214	9							
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	560	1	6362	2	Y	1280	1258	0	1	8	27
							1408	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	391	1	2545	2	Y	435	459	0			3
							2	4	479	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	583	1	5081	2	Y	418	416	0	1	8	4
							460	9									
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	440	1	4438	2	Y	364	365	0			3
							400	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	688	1	8890	2	Y	1718	1720	0			-0-
							4	4	1890	9							
12	5363	X	2173	-0-	-3190	-0-	295	1	1009	2	Y	789	789	0			-0-
							1	4	868	9							
01	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	512	1	4931	2	Y	1208	1185	0	1	8	22
							1329	9									
02	9744	X	6712	-0-	-3032	-0-	449	1	4968	2	Y	1172	1193	0	1	8	-0-
							6	4	1289	9							
03	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	490	1	5572	2	Y	1659	1648	0	2	8	9
							1	4	1825	9							
04	10080	X	6609	-0-	-3471	-0-	388	1	4976	2	Y	1131	1137	0	1	8	2
							1	4	1244	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 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
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	480	1	4740	2	Y	773	774	0			2
							2	4	850	9							
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	561	1	3355	2	Y	590	590	0			2
							1	4	649	9							
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	471	1	3869	2	Y	603	592	0			13
							663	9									
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	432	1	3325	2	Y	484	496	0			1
							3	4	532	9							
03	5115	X	2014	-0-	-3101	-0-	282	1	1083	2	Y	589	586	0	1	8	3
							1	4	648	9							
04	4950	X	1890	-0-	-3060	-0-	261	1	1004	2	Y	568	569	0	1	8	1
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	409	410	0			2
							1	4	450	9							
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	452	451	0			3
							497	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	132	1	1698	2	Y	421	413	0			11
							463	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3278	2	Y	292	299	0			4
							2	4	321	9							
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	94	1	1709	2	Y	353	351	0			6
							388	9									
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	82	1	1986	2	Y	444	444	0			6
							488	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 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
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	204	1	7913	2	Y	1024	1023	0			4
							2	4	1126	9							
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	242	1	7019	2	Y	749	748	0			5
							1	4	824	9							
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	253	1	6569	2	Y	863	848	0			20
							949	9									
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	202	1	7007	2	Y	886	901	0	1	8	4
							5	4	975	9							
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	150	1	6377	2	Y	856	851	0	1	8	8
							1	4	942	9							
*04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	121	1	5842	2	Y	812	814	0	1	8	5
							1	4	893	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	245	1	3141	2	Y	311	367	1			109
							342	9									
12	4433	X	927	-0-	-3506	-0-	432	1	414	2	Y	74					183
							81	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	433	1	6534	2	Y	636	548	1	2	8	269
							700	9									
02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	406	1	10818	2	Y	782	750	1			301
							860	9									
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	344	1	10128	2	Y	669	741	1			229
							736	9									
04	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	215	1	3415	2	Y	511	553	1			187
							562	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
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201					431
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185	1	17	8	246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186	1	6	8	215
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	443	2	171	9	N	155	158	1	3	8	209
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	912	2	343	9	N	312	334	1	8	8	179
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	828	2	319	9	N	290	350	1	4	8	115

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
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	269	1	6498	2	Y	761	761	0			1
							837	9									
12	7719	X	101	-0-	-7618	-0-	93	1	1	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	7719	X	764	-0-	-6955	-0-	219	1	213	2	Y	302	296	0			6
							332	9									
02	7337	X	2947	-0-	-4390	-0-	197	1	2414	2	Y	305	310	0			1
							336	9									
03	7843	X	2026	-0-	-5817	-0-	185	1	1416	2	Y	386	383	0			4
							425	9									
04	7590	X	1519	-0-	-6071	-0-	173	1	1159	2	Y	170	173	0			1
							187	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
11	10050	X	2940	-0-	-7110	-0-	154	1	2479	2	Y	279	280	0			1
							307	9									
12	10385	X	1802	-0-	-8583	-0-	101	1	180	2	Y	1383	1379	0	1	8	4
							1521	9									
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	199	1	920	2	Y	624	615	0			13
							686	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	210	1	3782	2	Y	1081	1091	0	1	8	2
							1189	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	189	190	0			1
							208	9									
*04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	175	1	2164	2	Y	435	434	0			2
							479	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
11	11520	X	8392	-0-	-3128	-0-	183	1	6612	2	Y	1449	1451	0			2
							3	4	1594	9							
12	11904	X	5568	-0-	-6336	-0-	175	1	3828	2	Y	1421	1419	0	1	8	3
							2	4	1563	9							
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	177	1	3721	2	Y	1398	1373	0	1	8	27
							1	4	1538	9							
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	214	1	7825	2	Y	1595	1619	0	1	8	2
							8	4	1755	9							
03	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	171	1	8806	2	Y	1468	1459	0	2	8	9
							1	4	1615	9							
*04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	134	1	8161	2	Y	1343	1347	0	1	8	4
							1	4	1477	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	563	564	0			12
							1	4	619	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	297	1	7452	2	Y	744	743	0			13
							1	4	818	9							
01	7099	X	6179	-0-	-920	-0-	284	1	5265	2	Y	573	563	0			23
							630	9									
02	6641	X	6141	-0-	-500	-0-	274	1	5170	2	Y	631	640	0	1	8	13
							3	4	694	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	333	1	7960	2	Y	826	819	0	1	8	19
							1	4	909	9							
04	6870	X	5867	-0-	-1003	-0-	254	1	5054	2	Y	507	510	0	1	8	15
							1	4	558	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	280	1	5976	2	Y	563	563	0			9
							1	4	619	9							
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	2	Y	488	488	0			9
							1	4	537	9							
01	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	291	1	5187	2	Y	503	495	0			17
							553	9									
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	302	1	5699	2	Y	504	513	0			8
							3	4	554	9							
03	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	269	1	5188	2	Y	549	546	0	1	8	10
							604	9									
04	5940	X	2431	-0-	-3509	-0-	199	1	1959	2	Y	248	250	0			8
							273	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
11	7290	X	4501	-0-	-2789	-0-	282	1	3414	2	Y	730	730	0			-0-
							2	4	803	9							
12	6882	X	4835	-0-	-2047	-0-	290	1	3739	2	Y	732	731	0			1
							1	4	805	9							
01	6200	X	4788	-0-	-1412	-0-	275	1	3729	2	Y	713	700	0			14
							784	9									
02	5800	X	4919	-0-	-881	-0-	316	1	3912	2	Y	625	638	0	1	8	-0-
							3	4	688	9							
03	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	309	1	4244	2	Y	754	750	0	1	8	3
							1	4	829	9							
04	4680	X	3457	-0-	-1223	-0-	277	1	2624	2	Y	505	507	0	1	8	-0-
							556	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
11	5040	X	2796	-0-	-2244	-0-	3	1	2432	2	Y	327	330	0			2
							1	4	360	9							
12	5208	X	3148	-0-	-2060	-0-	4	1	2760	2	Y	349	348	0			3
							384	9									
01	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	5	1	4144	2	Y	628	616	0			15
							691	9									
02	4640	X	3898	-0-	-742	-0-	6	1	3315	2	Y	522	532	0			5
							3	4	574	9							
03	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	7	1	3204	2	Y	527	523	0	1	8	8
							580	9									
04	4680	X	3717	-0-	-963	-0-	6	1	3109	2	Y	546	547	0	1	8	6
							1	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	387	1	6032	2	Y	1085	1087	0			-0-
							2	4	1194	9							
12	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	369	1	5521	2	Y	1030	1029	0	1	8	-0-
							1	4	1133	9							
01	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	347	1	4948	2	Y	742	730	0			12
							816	9									
02	6322	X	5802	-0-	-520	-0-	313	1	4504	2	Y	891	902	0	1	8	-0-
							5	4	980	9							
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	326	1	5355	2	Y	803	798	0	1	8	4
							1	4	883	9							
04	6540	X	5877	-0-	-663	-0-	308	1	4939	2	Y	572	574	0	1	8	1
							1	4	629	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7343	-0-	-937	-0-	295	1	6057	2	Y	899	901	0			2
							2	4	989	9							
12	8556	X	7785	-0-	-771	-0-	307	1	6456	2	Y	928	926	0	1	8	3
							1	4	1021	9							
01	8246	X	7512	-0-	-734	-0-	312	1	6213	2	Y	897	882	0			18
							987	9									
02	7569	X	6780	-0-	-789	-0-	275	1	5631	2	Y	791	808	0	1	8	-0-
							4	4	870	9							
03	8091	X	6708	-0-	-1383	-0-	296	1	5524	2	Y	806	801	0	1	8	4
							1	4	887	9							
04	7530	X	6974	-0-	-556	-0-	282	1	5811	2	Y	800	802	0	1	8	1
							1	4	880	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
11	13260	X	11493	-0-	-1767	-0-	388	1	9327	2	Y	1613	1614	0			-0-
							4	4	1774	9							
12	13578	X	10979	-0-	-2599	-0-	381	1	8900	2	Y	1542	1540	0	1	8	1
							2	4	1696	9							
01	10323	X	5500	-0-	-4823	-0-	287	1	4175	2	Y	944	929	0			16
							1038	9									
02	9657	X	8328	-0-	-1329	-0-	360	1	6465	2	Y	1360	1375	0	1	8	-0-
							7	4	1496	9							
03	10323	X	6430	-0-	-3893	-0-	313	1	4969	2	Y	1043	1037	0	1	8	5
							1	4	1147	9							
04	9990	X	5476	-0-	-4514	-0-	313	1	4320	2	Y	765	768	0	1	8	1
							1	4	842	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
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	148	1	4772	2	Y	622	622	0			-0-
							2	4	684	9							
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	178	1	3836	2	Y	686	685	0			1
							1	4	755	9							
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	170	1	3518	2	Y	636	625	0			12
							700	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	142	1	2962	2	Y	444	456	0			-0-
							2	4	488	9							
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	116	1	3398	2	Y	602	598	0	1	8	3
							1	4	662	9							
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	90	1	3400	2	Y	481	482	0			2
							1	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	597	-0-	-7863	-0-	17 73	1 9	507	2	Y	66	69	1			2
12	7936	X	4905	-0-	-3031	-0-	133 400	1 9	4372	2	Y	364	357	1			9
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	202 572	1 9	8211	2	Y	520	516	1			13
02	5336	X	4863	-0-	-473	-0-	129 289	1 9	4445	2	Y	263	268	1			8
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	160 349	1 9	5565	2	Y	317	317	1			8
04	8700	X	6784	-0-	-1916	-0-	161 394	1 9	6229	2	Y	358	360	1			6

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
11	9210	X	6782	-0-	-2428	-0-	114 296	1 9	6372	2	Y	269	318	1			37
12	9517	X	7352	-0-	-2165	-0-	116 328	1 9	6908	2	Y	298	283	1			52
01	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	118 369	1 9	6863	2	Y	335	340	1			47
02	7714	X	6839	-0-	-875	-0-	108 333	1 9	6398	2	Y	303	275	1			75
03	7347	X	7312	-0-	-35	-0-	117 334	1 9	6861	2	Y	304	305	1			74
04	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	108 276	1 9	6002	2	Y	251	291	1			34

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
11	12030	X	7644	-0-	-4386	-0-	130 300	1 9	7214	2	Y	273	383	1			50
12	12431	X	8427	-0-	-4004	-0-	133 399	1 9	7895	2	Y	363	345	1			68
01	9796	X	8601	-0-	-1195	-0-	138 436	1 9	8027	2	Y	396	403	1			61
02	9164	X	8101	-0-	-1063	-0-	128 428	1 9	7545	2	Y	389	350	1			100
03	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	132 442	1 9	7810	2	Y	402	400	1			102
04	8310	X	7181	-0-	-1129	-0-	120 385	1 9	6676	2	Y	350	401	1			51

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
11	14280	X	8706	-0-	-5574	-0-	146 432	1 9	8128	2	Y	393	554	1			37
12	14756	X	9833	-0-	-4923	-0-	154 560	1 9	9119	2	Y	509	485	1			61
01	13578	X	9275	-0-	-4303	-0-	147 552	1 9	8576	2	Y	502	519	1			44
02	11629	X	9043	-0-	-2586	-0-	141 562	1 9	8340	2	Y	511	459	1			96
03	12400	X	9861	-0-	-2539	-0-	154 616	1 9	9091	2	Y	560	552	1			104
04	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	144 554	1 9	8048	2	Y	504	571	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980 X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1			60
12	14446 X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1			42
01	11718 X	11438	-0-	-280	-0-	26	1	10773	2	Y	581	506	1			117
						639	9									
02	10962 X	9934	-0-	-1028	-0-	142	1	9306	2	Y	442	507	1			52
						486	9									
03	11718 X	9689	-0-	-2029	-0-	146	1	9204	2	Y	308	310	1			50
						339	9									
04	11340 X	9147	-0-	-2193	-0-	143	1	8659	2	Y	314	328	1			36
						345	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

11	20430 X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1			84
12	21111 X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1			54
01	20305 X	17599	-0-	-2706	-0-	40	1	16819	2	Y	673	586	1	1	8	140
						740	9									
02	18937 X	16732	-0-	-2205	-0-	240	1	15672	2	Y	745	799	1			86
						820	9									
03	18941 X	17605	-0-	-1336	-0-	262	1	16453	2	Y	809	765	1	1	8	129
						890	9									
04	18270 X	16388	-0-	-1882	-0-	252	1	15326	2	Y	736	775	1			90
						810	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

11	14910 X	12500	-0-	-2410	-0-	378	1	11503	2	Y	563	569	1			13
						619	9									
12	15407 X	9595	-0-	-5812	-0-	270	1	8878	2	Y	406	405	1			14
						447	9									
01	11594 X	8674	-0-	-2920	-0-	198	1	8030	2	Y	405	403	1			16
						446	9									
02	10846 X	9314	-0-	-1532	-0-	251	1	8603	2	Y	418	417	1			17
						460	9									
03	11594 X	9278	-0-	-2316	-0-	248	1	8603	2	Y	388	389	1			16
						427	9									
04	11220 X	9236	-0-	-1984	-0-	221	1	8587	2	Y	389	394	1			11
						428	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

11	2160 X	1632	-0-	-528	-0-	133	1	1205	2	N	267	294	1			20
						294	9									
12	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	148	1	1515	2	N	412	400	1			32
						453	9									
01	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	143	1	1505	2	N	418	416	1			34
						460	9									
02	2813 X	1746	-0-	-1067	-0-	148	1	1174	2	N	385	359	1			60
						424	9									
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	164	1	1623	2	N	399	396	1			63
						439	9									
04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	138	1	1292	2	N	225	247	1			41
						248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8
12	6448	X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420	0	93	1	9
													1	8			
01	6448	X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
													2	8			
02	6032	X	3585	-0-	-2447	-0-	3045	2	540	9	N	491	481	0	12	1	6
03	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4146	2	805	9	N	732	725	0	4	1	8
													1	8			
*04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5147	2	637	9	N	579	570	0	9	1	8

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	275	1	2064	2	N	419	453	1			55
							461	9									
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	286	1	1648	2	N	413	395	1			73
							454	9									
01	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	240	1	1887	2	N	427	443	1			57
							470	9									
02	3161	X	2850	-0-	-311	-0-	239	1	2191	2	N	382	366	1	1	8	72
							420	9									
03	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	243	1	2193	2	N	386	404	1			54
							425	9									
04	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	257	1	1899	2	N	389	383	1			60
							428	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

11	2280	X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207
12	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83
01	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	416	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42
02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	418	2	347	9	N	315	340	1			17
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	17	1			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	505	1	7716	2	Y	1192	1194	0			2
							3	4	1311	9							
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	445	1	6602	2	Y	1044	1042	0	1	8	3
							1	4	1148	9							
01	9362	X	6687	-0-	-2675	-0-	412	1	5320	2	Y	868	853	0			18
							955	9									
02	8758	X	6996	-0-	-1762	-0-	438	1	5690	2	Y	785	802	0	1	8	-0-
							4	4	864	9							
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	535	1	8035	2	Y	1127	1120	0	1	8	6
							1	4	1240	9							
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	410	1	8676	2	Y	1089	1092	0	1	8	2
							1	4	1198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	335	1	4501	2	Y	578	578	0			1
							1	4	636	9							
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	398	1	5133	2	Y	582	582	0			1
							1	4	640	9							
01	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	438	1	5750	2	Y	619	608	0			12
							681	9									
02	7308	X	4266	-0-	-3042	-0-	313	1	3486	2	Y	423	435	0			-0-
							2	4	465	9							
03	7812	X	597	-0-	-7215	-0-	214	1	107	2	Y	251	250	0			1
							276	9									
04	6660	X	476	-0-	-6184	-0-	175	1	42	2	Y	235	236	0			-0-
							259	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

11	11550	X	7210	-0-	-4340	-0-	386	1	4759	2	Y	1874	1877	0			6
							4	4	2061	9							
12	10757	X	9846	-0-	-911	-0-	459	1	6527	2	Y	2597	2592	0	1	8	10
							3	4	2857	9							
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	1531	1508	0	1	8	32
							1	4	1684	9							
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	404	1	5198	2	Y	1095	1123	0	1	8	3
							6	4	1205	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	432	1	6715	2	Y	1360	1351	0	2	8	10
							1	4	1496	9							
*04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	394	1	6976	2	Y	1296	1300	0	1	8	5
							1	4	1426	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

11	3000	N	3145	-0-	145	152	280	1	1433	2	Y	1299	1299	0			2
							3	4	1429	9							
12	3100	N	3775	-0-	675	827	295	1	1695	2	Y	1621	1618	0	1	8	4
							2	4	1783	9							
01	3100	N	3398	-0-	298	1125	305	1	1504	2	Y	1444	1420	0	1	8	27
							1	4	1588	9							
02	2000	X	875	-0-	-1125	-0-	177	1	598	2	Y	91	118	0			-0-
							100	9									
03	1829	X	87	-0-	-1742	-0-	24	1	9	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	427	1	2383	2	Y	628	625	0	1	8	2
							1	4	691	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	446	1	6859	2	Y	926	927	0			-0-
							2	4	1019	9							
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	2	Y	985	983	0	1	8	1
							1	4	1084	9							
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	460	1	7246	2	Y	978	961	0			18
							1076	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	470	1	6541	2	Y	864	881	0	1	8	-0-
							4	4	950	9							
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	488	1	8203	2	Y	1048	1041	0	1	8	6
							1	4	1153	9							
*04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	376	1	7338	2	Y	845	849	0	1	8	1
							1	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	531	1	7876	2	Y	1481	1483	0			3
							3	4	1629	9							
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	570	1	8280	2	Y	1710	1707	0	1	8	5
							2	4	1881	9							
01	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	533	1	7893	2	Y	1243	1223	0	1	8	24
							1367	9									
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	521	1	7652	2	Y	857	880	0	1	8	-0-
							4	4	943	9							
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	499	1	7703	2	Y	1126	1119	0	1	8	6
							1	4	1239	9							
04	8820	X	8173	-0-	-647	-0-	399	1	6841	2	Y	847	851	0	1	8	1
							1	4	932	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	389	1	5144	2	Y	722	725	0			2
							2	4	794	9							
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	5941	2	Y	764	763	0			3
							1	4	840	9							
01	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	391	1	5139	2	Y	577	567	0			13
							635	9									
02	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	407	1	5034	2	Y	615	625	0	1	8	2
							3	4	677	9							
03	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	411	1	5344	2	Y	660	655	0	1	8	6
							1	4	726	9							
*04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	488	1	6178	2	Y	842	843	0	1	8	4
							1	4	926	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	368	1	4694	2	Y	1124	1124	0			1
							3	4	1236	9							
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	396	1	4815	2	Y	1653	1649	0	1	8	4
							2	4	1818	9							
01	6603	X	6530	-0-	-73	-0-	411	1	4998	2	Y	1019	1003	0	1	8	19
							1121	9									
02	6177	X	5179	-0-	-998	-0-	373	1	4154	2	Y	590	609	0			-0-
							3	4	649	9							
03	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	429	1	4702	2	Y	659	654	0	1	8	4
							1	4	725	9							
04	6810	X	4538	-0-	-2272	-0-	350	1	3668	2	Y	473	475	0			2
							520	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

11	3000	N	4084	-0-	1084	1084	297	1	1860	2	Y	1748	1747	0			6
							4	4	1923	9							
12	3100	N	2678	-0-	-422	662	292	1	1361	2	Y	931	931	0	1	8	5
							1	4	1024	9							
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	310	1	1197	2	Y	310	307	0			8
							341	9									
02	3944	X	1001	-0-	-2943	-0-	254	1	596	2	Y	136	142	0			2
							1	4	150	9							
03	4216	X	1571	-0-	-2645	-0-	268	1	1058	2	Y	223	222	0			3
							245	9									
04	4080	X	2042	-0-	-2038	-0-	289	1	1428	2	Y	295	295	0			3
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158	1	9
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130	1	7
													2	8			
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30	1	8
													2	8			
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3437	2	465	9	Y	423	414	0	10	1	7
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5488	2	729	9	Y	663	658	0	4	1	7
													1	8			
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3282	2	591	9	Y	537	530	0	7	1	7

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	144	1	1302	2	N	491	539	1			33
							540	9									
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	150	1	1535	2	N	546	539	1	1	8	39
							601	9									
01	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	132	1	1389	2	N	295	313	1			21
							325	9									
02	2407	X	1533	-0-	-874	-0-	145	1	1151	2	N	215	206	1			30
							237	9									
03	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	155	1	1539	2	N	208	210	1			28
							229	9									
04	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	152	1	1420	2	N	309	293	1			44
							340	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1			69
12	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1			62
01	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1	8	1
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	4					5
03	2542	X	52	-0-	-2490	-0-	24	2	28	9	N	25	19	1			11
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-	11	1			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	644	1	7721	2	Y	1061	1062	0			1
							2	4	1167	9							
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	988	1	8318	2	Y	981	980	0	1	8	1
							1	4	1079	9							
01	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	728	1	7855	2	Y	963	946	0			18
							1059	9									
02	9541	X	6900	-0-	-2641	-0-	563	1	5289	2	Y	948	965	0	1	8	-0-
							5	4	1043	9							
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	583	1	8473	2	Y	1410	1401	0	2	8	7
							1	4	1551	9							
*04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	536	1	8097	2	Y	1310	1313	0	1	8	3
							1	4	1441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	827	-0-	-403	-0-	55	1	500	2	N	247	284	1			21
							272	9									
12	1116	X	758	-0-	-358	-0-	50	1	509	2	N	181	185	1			17
							199	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	416	397	1			36
							458	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	430	396	1			70
							473	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	337	349	1			58
							371	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	N	429	416	1			71
							472	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

11	6690	X	827	-0-	-5863	-0-	827	1			N	-0-	5	1			1
12	6913	X	889	-0-	-6024	-0-	889	1			N	-0-					1
01	6913	X	960	-0-	-5953	-0-	960	1			N	-0-					1
02	3625	X	470	-0-	-3155	-0-	470	1			N	-0-					1
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	983	1	1936	2	N	621	615	0	3	1	4
							683	9									
*04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	876	862	0	13	1	5
							964	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

11	14520	X	4699	-0-	-9821	-0-	395	1	3841	2	Y	421	419	1			69
							463	9									
12	10850	X	3511	-0-	-7339	-0-	371	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41
							491	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	371	1	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56
							532	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	405	1	1530	2	Y	382	374	1	1	8	63
							420	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	2710	2	Y	475	471	1	1	8	66
							523	9									
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	432	1	3260	2	Y	527	542	1			51
							580	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

11	15210	X	12797	-0-	-2413	-0-	575	1	11299	2	Y	839	913	1			124
							923	9									
12	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	651	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92
							1587	9									
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	595	1	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108
							1277	9									
02	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	843	1	14749	2	Y	1318	1249	1	2	8	175
							1450	9									
03	17732	X	15901	-0-	-1831	-0-	844	1	13747	2	Y	1191	1222	1	2	8	142
							1310	9									
04	17160	X	15000	-0-	-2160	-0-	883	1	13037	2	Y	982	1049	1			75
							1080	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	1307	-0-	-10363	-0-	268	1	580	2	Y	417	485	1			62
							459	9									
12	12059	X	785	-0-	-11274	-0-	258	1	61	2	Y	424	461	1	1	8	24
							466	9									
01	7285	X	1491	-0-	-5794	-0-	255	1	740	2	Y	451	437	1			38
							496	9									
02	6612	X	2043	-0-	-4569	-0-	248	1	1322	2	Y	430	414	1	1	8	53
							473	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	261	1	1929	2	Y	492	491	1	1	8	53
							541	9									
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	1818	2	Y	528	545	1			36
							581	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	2693	-0-	-3187	-0-	390	1	1830	2	N	429	429	0			-0-
							1	4	472	9							
12	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	577	1	3765	2	N	583	582	0			1
							1	4	641	9							
01	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	433	1	2643	2	N	538	528	0			11
							592	9									
02	4321	X	3610	-0-	-711	-0-	408	1	2656	2	N	494	504	0			1
							3	4	543	9							
03	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	402	1	2569	2	N	474	472	0	1	8	2
							521	9									
04	4830	X	3552	-0-	-1278	-0-	408	1	2681	2	N	421	422	0			1
							463	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
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	500	1	5739	2	Y	904	904	0			2
							2	4	994	9							
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	429	1	3400	2	Y	1151	1148	0	1	8	4
							1	4	1266	9							
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	571	1	5602	2	Y	1463	1437	0	1	8	29
							1	4	1609	9							
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	470	1	5036	2	Y	1205	1232	0	1	8	1
							6	4	1326	9							
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	535	1	5355	2	Y	1156	1149	0	1	8	7
							1	4	1272	9							
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	508	1	4603	2	Y	917	920	0	1	8	3
							1	4	1009	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
11	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	478	1	1705	2	Y	583	584	0			-0-
							1	4	641	9							
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	588	1	4235	2	Y	794	792	0			2
							1	4	873	9							
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	483	1	3066	2	Y	749	736	0			15
							824	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	438	1	3067	2	Y	694	707	0	1	8	1
							4	4	763	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	432	1	2875	2	Y	628	624	0	1	8	4
							1	4	691	9							
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	469	1	3823	2	Y	615	616	0	1	8	2
							1	4	677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	7055	-0-	-3505	-0-	573	1	5349	2	Y	1028	1031	0			3
							2	4	1131	9							
12	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	701	1	7512	2	Y	1382	1379	0	1	8	5
							2	4	1520	9							
01	9703	X	8414	-0-	-1289	-0-	557	1	6473	2	Y	1258	1236	0	1	8	26
							1384	9									
02	9077	X	8248	-0-	-829	-0-	541	1	6429	2	Y	1156	1179	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	9703	X	8791	-0-	-912	-0-	634	1	6773	2	Y	1257	1249	0	2	8	8
							1	4	1383	9							
04	9390	X	6021	-0-	-3369	-0-	507	1	4526	2	Y	897	901	0	1	8	3
							1	4	987	9							

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
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	452	1	4132	2	Y	1092	1093	0			-0-
							2	4	1201	9							
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	432	1	3767	2	Y	946	945	0	1	8	-0-
							1	4	1041	9							
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	358	1	1609	2	Y	709	698	0			11
							780	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	400	1	3399	2	Y	838	848	0	1	8	-0-
							4	4	922	9							
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	5329	2	Y	934	929	0	1	8	4
							1	4	1027	9							
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	401	1	3876	2	Y	904	906	0	1	8	1
							1	4	994	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
11	4890	X	2703	-0-	-2187	-0-	405	1	1890	2	Y	370	372	0			8
							1	4	407	9							
12	5053	X	497	-0-	-4556	-0-	178	1	31	2	Y	262	261	0			9
							288	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	422	1	1628	2	Y	514	505	0			18
							565	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	464	1	2302	2	Y	457	467	0			8
							2	4	503	9							
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	476	1	2736	2	Y	529	525	0	1	8	11
							582	9									
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	423	1	2274	2	Y	441	443	0			9
							485	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
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	Y	1251	1255	0			4
							3	4	1376	9							
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	2	Y	1267	1264	0	1	8	6
							2	4	1394	9							
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	10	1	4299	2	Y	1245	1223	0	1	8	27
							1370	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	4115	2	Y	1171	1194	0	1	8	3
							6	4	1288	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	16	1	5008	2	Y	1327	1319	0	2	8	9
							1	4	1460	9							
*04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	2	Y	909	913	0	1	8	4
							1	4	1000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	9407	-0-	-7123	-0-	210	1	7815	2	Y	1254	1256	0			-0-
							3	4	1379	9							
12	17081	X	14195	-0-	-2886	-0-	227	1	11971	2	Y	1813	1808	0	1	8	4
							3	4	1994	9							
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	235	1	12705	2	Y	1661	1633	0	1	8	31
							1827	9									
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	219	1	11007	2	Y	1373	1403	0	1	8	-0-
							7	4	1510	9							
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	231	1	11460	2	Y	1331	1323	0	2	8	6
							1	4	1464	9							
*04	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	244	1	12470	2	Y	1454	1456	0	1	8	3
							1	4	1599	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	129	1	5131	2	Y	1262	1263	0			-0-
							3	4	1388	9							
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	4542	2	Y	1074	1073	0	1	8	-0-
							1	4	1181	9							
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	121	1	4462	2	Y	1162	1141	0	1	8	20
							1278	9									
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	Y	1156	1175	0	1	8	-0-
							6	4	1272	9							
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	118	1	4527	2	Y	1137	1130	0	1	8	6
							1	4	1251	9							
*04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	116	1	4439	2	Y	1226	1228	0	1	8	3
							1	4	1349	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
11	11790	X	10384	-0-	-1406	-0-	622	1	8779	2	Y	892	895	0			-0-
							2	4	981	9							
12	11842	X	7348	-0-	-4494	-0-	484	1	5647	2	Y	1105	1102	0	1	8	2
							1	4	1216	9							
01	10974	X	9601	-0-	-1373	-0-	580	1	7401	2	Y	1472	1446	0	1	8	27
							1	4	1619	9							
02	10266	X	8573	-0-	-1693	-0-	510	1	6805	2	Y	1138	1164	0	1	8	-0-
							6	4	1252	9							
03	10974	X	6973	-0-	-4001	-0-	452	1	5560	2	Y	873	869	0	1	8	3
							1	4	960	9							
04	10380	X	7034	-0-	-3346	-0-	436	1	5611	2	Y	896	897	0	1	8	1
							1	4	986	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
11	10380	X	7769	-0-	-2611	-0-	510	1	5602	2	Y	1504	1504	0			2
							3	4	1654	9							
12	10726	X	10504	-0-	-222	-0-	593	1	7909	2	Y	1818	1814	0	1	8	5
							2	4	2000	9							
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	282	1	1707	2	Y	1123	1106	0	1	8	21
							1235	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	405	1	3399	2	Y	1541	1560	0	1	8	1
							8	4	1695	9							
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	651	1	8003	2	Y	1743	1734	0	2	8	8
							1	4	1917	9							
*04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	699	1	8050	2	Y	1747	1751	0	2	8	2
							1	4	1922	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	3806	2	Y	1087	1089	0			5
							2	4	1196	9							
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	2	Y	1245	1242	0	1	8	7
							1	4	1370	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	10	1	3771	2	Y	1307	1284	0	1	8	29
							1438	9									
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	14	1	3714	2	Y	1156	1182	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	17	1	6100	2	Y	1440	1431	0	2	8	9
							1	4	1584	9							
*04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	2	Y	1046	1051	0	1	8	3
							1	4	1151	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	16393	-0-	-2477	-0-	293	1	13839	2	Y	2051	2054	0			3
							5	4	2256	9							
12	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	329	1	18561	2	Y	2580	2575	0	1	8	7
							3	4	2838	9							
01	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	297	1	17604	2	Y	2199	2161	0	1	8	44
							1	4	2419	9							
02	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	310	1	16801	2	Y	1921	1960	0	1	8	4
							10	4	2113	9							
03	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	345	1	18817	2	Y	1967	1956	0	3	8	12
							2	4	2164	9							
*04	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	327	1	17682	2	Y	1840	1845	0	2	8	5
							2	4	2024	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
11	7590	X	4430	-0-	-3160	-0-	428	1	3081	2	Y	835	837	0			2
							2	4	919	9							
12	7843	X	4826	-0-	-3017	-0-	443	1	3457	2	Y	841	839	0	1	8	3
							1	4	925	9							
01	8153	X	6198	-0-	-1955	-0-	519	1	4579	2	Y	999	981	0	1	8	20
							1	4	1099	9							
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	588	1	5715	2	Y	913	931	0	1	8	1
							4	4	1004	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	459	1	5082	2	Y	1034	1027	0	1	8	7
							1	4	1137	9							
*04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	310	1	4766	2	Y	1019	1021	0	1	8	4
							1	4	1121	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
11	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	361	1	2516	2	Y	536	537	0			1
							1	4	590	9							
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	406	1	3140	2	Y	613	612	0			2
							1	4	674	9							
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	476	1	4088	2	Y	730	718	0			14
							803	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	379	1	2841	2	Y	567	581	0			-0-
							3	4	624	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	369	1	3047	2	Y	480	477	0	1	8	2
							528	9									
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	388	1	3570	2	Y	735	735	0	1	8	1
							1	4	809	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	186	1	3971	2	Y	727	729	0			2
							2	4	800	9							
12	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	211	1	3896	2	Y	659	658	0			3
							1	4	725	9							
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	207	1	3892	2	Y	519	510	0			12
							571	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3256	2	Y	380	392	0			-0-
							2	4	418	9							
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	168	1	3429	2	Y	373	371	0			2
							410	9									
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	135	1	2695	2	Y	502	502	0	1	8	1
							1	4	552	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	572	1	10358	2	Y	639	637	0			2
							1	4	703	9							
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	593	1	10965	2	Y	1143	1140	0	1	8	4
							1	4	1257	9							
01	8153	X	4876	-0-	-3277	-0-	572	1	3394	2	Y	826	813	0			17
							1	4	909	9							
02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	595	1	11829	2	Y	693	709	0	1	8	-0-
							4	4	762	9							
03	12803	X	5209	-0-	-7594	-0-	648	1	3822	2	Y	671	666	0	1	8	4
							1	4	738	9							
04	12390	X	4617	-0-	-7773	-0-	640	1	3100	2	Y	796	797	0	1	8	2
							1	4	876	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
11	18690	X	11671	-0-	-7019	-0-	497	1	9220	2	Y	1773	1776	0			-0-
							4	4	1950	9							
12	17980	X	16228	-0-	-1752	-0-	495	1	13710	2	Y	1837	1834	0	1	8	2
							2	4	2021	9							
01	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	523	1	13329	2	Y	1747	1716	0	1	8	32
							1	4	1922	9							
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	483	1	10552	2	Y	1236	1267	0	1	8	-0-
							6	4	1360	9							
03	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	469	1	6318	2	Y	581	579	0	1	8	1
							1	4	639	9							
*04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	629	1	7947	2	Y	1137	1136	0	1	8	1
							1	4	1251	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
11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	381	1	6497	2	Y	804	804	0			-0-
							2	4	884	9							
12	10726	X	8079	-0-	-2647	-0-	404	1	6780	2	Y	813	812	0			1
							1	4	894	9							
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	437	1	7046	2	Y	745	733	0			13
							820	9									
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	402	1	5885	2	Y	590	603	0			-0-
							3	4	649	9							
03	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	527	1	5079	2	Y	278	276	0			2
							306	9									
04	6660	X	5646	-0-	-1014	-0-	429	1	4664	2	Y	502	502	0	1	8	1
							1	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7470	-0-	-780	-0-	383	1	6196	2	Y	808	810	0			-0-
							2	4	889	9							
12	8525	X	5529	-0-	-2996	-0-	440	1	4343	2	Y	677	676	0			1
							1	4	745	9							
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	398	1	3641	2	Y	657	646	0			12
							723	9									
02	5829	X	3119	-0-	-2710	-0-	258	1	2347	2	Y	465	477	0			-0-
							2	4	512	9							
03	6231	X	484	-0-	-5747	-0-	223	1	64	2	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
04	6030	X	3433	-0-	-2597	-0-	347	1	2578	2	Y	462	462	0			-0-
							508	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	23376	-0-	-7464	-0-	106	1	22342	2	Y	844	921	1			88
							928	9									
12	29884	X	23532	-0-	-6352	-0-	108	1	22487	2	Y	852	876	1			64
							937	9									
01	24831	X	21478	-0-	-3353	-0-	99	1	20479	2	Y	818	794	1			88
							900	9									
02	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	127	1	26133	2	Y	1024	1022	1	1	8	89
							1126	9									
03	28791	X	28791	-0-	-0-	-0-	142	1	27551	2	Y	998	1001	1	1	8	85
							1098	9									
*04	30380	X	30380	-0-	-0-	-0-	174	1	29231	2	Y	886	893	1			78
							975	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
11	6810	X	4306	-0-	-2504	-0-	7	1	3487	2	Y	736	737	0			1
							2	4	810	9							
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	8	1	7028	2	Y	834	832	0	1	8	2
							1	4	917	9							
01	5425	X	2438	-0-	-2987	-0-	6	1	1630	2	Y	729	717	0			14
							802	9									
02	5075	X	3860	-0-	-1215	-0-	7	1	3210	2	Y	582	596	0			-0-
							3	4	640	9							
03	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	7	1	4452	2	Y	543	540	0	1	8	2
							597	9									
04	5250	X	4210	-0-	-1040	-0-	7	1	3658	2	Y	495	495	0	1	8	1
							545	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
11	9120	X	4765	-0-	-4355	-0-	10	1	3718	2	Y	941	943	0			-0-
							2	4	1035	9							
12	9424	X	2665	-0-	-6759	-0-	8	1	1801	2	Y	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7	1	6635	2	Y	958	940	0			18
							1054	9									
02	7018	X	6268	-0-	-750	-0-	11	1	5214	2	Y	944	960	0	1	8	1
							5	4	1038	9							
03	7502	X	7411	-0-	-91	-0-	13	1	6176	2	Y	1110	1103	0	1	8	7
							1	4	1221	9							
*04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	15	1	7057	2	Y	1164	1166	0	1	8	4
							1	4	1280	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	160	1	8304	2	Y	1153	1156	0			3
							3	4	1268	9							
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	167	1	8082	2	Y	1085	1083	0	1	8	4
							1	4	1194	9							
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23
							1222	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	162	1	7081	2	Y	997	1016	0	1	8	3
							5	4	1097	9							
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	181	1	7657	2	Y	1207	1199	0	2	8	9
							1	4	1328	9							
*04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	169	1	7823	2	Y	1033	1036	0	1	8	5
							1	4	1136	9							

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	431	1	5646	2	Y	637	641	0			1
							2	4	701	9							
12	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	454	1	3832	2	Y	515	514	0			2
							1	4	567	9							
01	7316	X	3499	-0-	-3817	-0-	447	1	2690	2	Y	329	325	0			6
							362	9									
02	6844	X	2855	-0-	-3989	-0-	396	1	1784	2	Y	611	616	0			1
							3	4	672	9							
03	7006	X	2998	-0-	-4008	-0-	458	1	1639	2	Y	818	814	0	1	8	4
							1	4	900	9							
04	6780	X	3148	-0-	-3632	-0-	400	1	1985	2	Y	694	696	0	1	8	1
							763	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
11	12510	X	11504	-0-	-1006	-0-	638	1	9030	2	Y	1665	1666	0			-0-
							4	4	1832	9							
12	11997	X	8860	-0-	-3137	-0-	536	1	6665	2	Y	1506	1505	0	1	8	-0-
							2	4	1657	9							
01	10137	X	8061	-0-	-2076	-0-	486	1	6202	2	Y	1247	1226	0	1	8	20
							1	4	1372	9							
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	Y	1557	1576	0	1	8	-0-
							8	4	1713	9							
03	10137	X	7414	-0-	-2723	-0-	487	1	5616	2	Y	1191	1184	0	2	8	5
							1	4	1310	9							
04	9810	X	7029	-0-	-2781	-0-	424	1	5225	2	Y	1254	1256	0	1	8	2
							1	4	1379	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
11	9720	X	3518	-0-	-6202	-0-	446	1	1608	2	Y	1328	1331	0			1
							3	4	1461	9							
12	9734	X	5610	-0-	-4124	-0-	532	1	4154	2	Y	839	838	0	1	8	1
							1	4	923	9							
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	487	1	4573	2	Y	804	790	0			15
							884	9									
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	565	1	6187	2	Y	751	765	0	1	8	-0-
							4	4	826	9							
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	499	1	3591	2	Y	496	492	0	1	8	3
							546	9									
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	475	1	3723	2	Y	601	601	0	1	8	2
							661	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37373 X	37373	-0-	-0-	-0-	166	1	35911	2	Y	1178	1291	1			76
						1296	9									
12	37324 X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
						1328	9									
01	37820 X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
						1353	9									
02	35380 X	33246	-0-	-2134	-0-	155	1	31803	2	Y	1171	1191	1	1	8	59
						1288	9									
03	37820 X	33493	-0-	-4327	-0-	166	1	32064	2	Y	1148	1152	1	1	8	54
						1263	9									
04	36600 X	20914	-0-	-15686	-0-	119	1	20023	2	Y	702	731	1			25
						772	9									

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400 X	21647	-0-	-7753	-0-	97	1	20539	2	Y	919	1006	1			84
						1011	9									
12	28985 X	21309	-0-	-7676	-0-	98	1	20087	2	Y	1022	1043	1			63
						1124	9									
01	26178 X	26178	-0-	-0-	-0-	120	1	24707	2	Y	1228	1179	1	1	8	111
						1351	9									
02	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	108	1	22219	2	Y	980	1012	1	1	8	78
						1078	9									
03	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	115	1	22144	2	Y	948	953	1	1	8	72
						1043	9									
04	22200 X	15490	-0-	-6710	-0-	87	1	14580	2	Y	748	760	1			60
						823	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
11	37980 X	28636	-0-	-9344	-0-	130	1	27497	2	Y	917	1017	1	1	8	78
						1009	9									
12	37572 X	31129	-0-	-6443	-0-	144	1	29772	2	Y	1103	1122	1	1	8	58
						1213	9									
01	33635 X	29977	-0-	-3658	-0-	139	1	28649	2	Y	1081	1048	1			91
						1189	9									
02	31465 X	25595	-0-	-5870	-0-	119	1	24417	2	Y	963	984	1			70
						1059	9									
03	33635 X	26188	-0-	-7447	-0-	129	1	25024	2	Y	941	945	1	1	8	65
						1035	9									
04	30120 X	19372	-0-	-10748	-0-	109	1	18575	2	Y	625	645	1			45
						688	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
11	40110 X	30257	-0-	-9853	-0-	133	1	28954	2	Y	1064	1169	1			80
						1170	9									
12	37355 X	29725	-0-	-7630	-0-	138	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1	8	45
						1120	9									
01	32209 X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
						1111	9									
02	30131 X	23684	-0-	-6447	-0-	109	1	22572	2	Y	912	932	1			55
						1003	9									
03	32209 X	20820	-0-	-11389	-0-	103	1	19814	2	Y	821	829	1			47
						903	9									
04	30270 X	20983	-0-	-9287	-0-	119	1	20032	2	Y	756	760	1			43
						832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	13	1	3989	2	Y	1317	1318	0			-0-
							3	4	1449	9							
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	14	1	4441	2	Y	1424	1422	0	1	8	1
							2	4	1566	9							
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	10	1	4325	2	Y	1338	1315	0	1	8	23
							1	4	1472	9							
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	15	1	4205	2	Y	1225	1247	0	1	8	-0-
							6	4	1348	9							
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	17	1	4976	2	Y	1370	1361	0	2	8	7
							1	4	1507	9							
04	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	12	1	3408	2	Y	858	863	0	1	8	1
							944	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

11	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	163	1	35537	2	Y	1232	1327	1			113
							1355	9									
12	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2	8	73
							1275	9									
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									
02	36975	X	32322	-0-	-4653	-0-	151	1	31093	2	Y	980	1006	1			83
							1078	9									
03	39525	X	33624	-0-	-5901	-0-	167	1	32277	2	Y	1073	1070	1	1	8	85
							1180	9									
04	37050	X	32760	-0-	-4290	-0-	187	1	31449	2	Y	1022	1024	1			83
							1124	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

11	10920	X	8752	-0-	-2168	-0-	631	1	7371	2	N	682	644	1			170
							750	9									
12	10788	X	6223	-0-	-4565	-0-	491	1	5072	2	N	600	698	1			72
							660	9									
01	8711	X	6721	-0-	-1990	-0-	581	1	5483	2	N	597	567	1			102
							657	9									
02	8468	X	4405	-0-	-4063	-0-	437	1	3536	2	N	393	431	1			64
							432	9									
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	766	1	8392	2	N	685	678	1			71
							754	9									
04	8760	X	6973	-0-	-1787	-0-	627	1	5738	2	N	553	496	1			128
							608	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	377	1	4488	2	N	420	421	0			1
							1	4	462	9							
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	359	1	3817	2	N	397	396	0			2
							1	4	437	9							
01	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	380	1	3981	2	N	391	385	0			8
							430	9									
02	5162	X	4591	-0-	-571	-0-	394	1	3755	2	N	400	408	0			-0-
							2	4	440	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	426	1	4835	2	N	544	540	0	1	8	3
							598	9									
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	413	1	5482	2	N	421	423	0			1
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	320	1	2419	2	N	302	302	0			1
							1	4	332	9							
12	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	337	1	2286	2	N	349	348	0			2
							384	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	355	1	2353	2	N	297	292	0			7
							327	9									
02	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	292	1	1842	2	N	237	243	0			1
							1	4	261	9							
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	431	1	3865	2	N	414	411	0	1	8	3
							455	9									
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	329	1	2432	2	N	287	289	0			1
							316	9									

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
11	6360	X	4910	-0-	-1450	-0-	7	1	4151	2	Y	682	685	0			-0-
							2	4	750	9							
12	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	9	1	5168	2	Y	846	844	0	1	8	1
							1	4	931	9							
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	6	1	4472	2	Y	729	717	0			13
							802	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	Y	767	779	0	1	8	-0-
							4	4	844	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	652	648	0	1	8	3
							717	9									
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	9	1	4285	2	Y	773	774	0	1	8	1
							1	4	850	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
11	8130	X	1683	-0-	-6447	-0-	361	1	134	2	Y	1077	1078	0			1
							3	4	1185	9							
12	7812	X	3537	-0-	-4275	-0-	373	1	1971	2	Y	1084	1082	0	1	8	2
							1	4	1192	9							
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	497	1	3936	2	Y	906	891	0			17
							997	9									
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	494	1	4033	2	Y	567	584	0			-0-
							3	4	624	9							
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	704	1	6001	2	Y	714	709	0	1	8	4
							1	4	785	9							
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	302	1	4428	2	Y	598	600	0	1	8	1
							1	4	658	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
11	5550	X	3719	-0-	-1831	-0-	316	1	2901	2	Y	455	457	0			-0-
							1	4	501	9							
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	394	1	3559	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	380	1	3318	2	Y	777	763	0			16
							855	9									
02	4495	X	2464	-0-	-2031	-0-	369	1	1601	2	Y	447	462	0			1
							2	4	492	9							
03	4805	X	1228	-0-	-3577	-0-	343	1	129	2	Y	686	682	0	1	8	4
							1	4	755	9							
04	4530	X	1835	-0-	-2695	-0-	359	1	706	2	Y	699	700	0	1	8	2
							1	4	769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	9306	-0-	-4674	-0-	8	1	8405	2	Y	810	813	0			1
							2	4	891	9							
12	14446	X	10686	-0-	-3760	-0-	7	1	9854	2	Y	749	748	0			2
							1	4	824	9							
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	7	1	11840	2	Y	843	828	0			17
							927	9									
02	10788	X	7556	-0-	-3232	-0-	7	1	6915	2	Y	574	591	0			-0-
							3	4	631	9							
03	11532	X	8331	-0-	-3201	-0-	4	1	8018	2	Y	281	280	0			1
							309	9									
04	12240	X	10364	-0-	-1876	-0-	6	1	9805	2	Y	502	502	0	1	8	-0-
							1	4	552	9							

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1049	1051	0			1
							2	4	1154	9							
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	1137	1135	0	1	8	2
							1	4	1251	9							
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	1006	989	0			19
							1	4	1107	9							
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	771	789	0	1	8	-0-
							4	4	848	9							
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	922	916	0	1	8	5
							1	4	1014	9							
*04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	973	975	0	1	8	2
							1	4	1070	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
11	8820	X	6647	-0-	-2173	-0-	547	1	5458	2	Y	583	585	0			1
							1	4	641	9							
12	8215	X	6321	-0-	-1894	-0-	519	1	5056	2	Y	677	676	0			2
							1	4	745	9							
01	7719	X	5392	-0-	-2327	-0-	482	1	4308	2	Y	547	538	0			11
							602	9									
02	7221	X	3139	-0-	-4082	-0-	457	1	2329	2	Y	319	329	0			1
							2	4	351	9							
03	6882	X	3482	-0-	-3400	-0-	528	1	2275	2	Y	617	612	0	1	8	5
							679	9									
04	6660	X	3017	-0-	-3643	-0-	459	1	2013	2	Y	495	498	0	1	8	1
							545	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
11	11340	X	6005	-0-	-5335	-0-	466	1	4588	2	Y	863	863	0			-0-
							2	4	949	9							
12	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	585	1	7494	2	Y	1335	1333	0	1	8	1
							2	4	1469	9							
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	621	1	7716	2	Y	1163	1143	0	1	8	20
							1279	9									
02	7569	X	7558	-0-	-11	-0-	509	1	5923	2	Y	1019	1038	0	1	8	-0-
							5	4	1121	9							
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	542	1	6737	2	Y	1040	1033	0	1	8	6
							1	4	1144	9							
*04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	531	1	6523	2	Y	1008	1011	0	1	8	2
							1	4	1109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	7442	-0-	-6178	-0-	510	1	6177	2	N	686	640	1			166
							755	9									
12	13485	X	7064	-0-	-6421	-0-	528	1	5756	2	N	709	797	1			78
							780	9									
01	10106	X	7962	-0-	-2144	-0-	636	1	6490	2	N	760	714	1	1	8	123
							836	9									
02	9454	X	8236	-0-	-1218	-0-	620	1	6924	2	N	629	662	1	1	8	89
							692	9									
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	735	1	9054	2	N	774	789	1			74
							851	9									
*04	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	774	1	8392	2	N	681	606	1			149
							749	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	1	6952	2	Y	924	925	0			1
							2	4	1016	9							
12	7812	X	5580	-0-	-2232	-0-	9	1	4618	2	Y	865	864	0	1	8	1
							1	4	952	9							
01	8091	X	4837	-0-	-3254	-0-	8	1	3754	2	Y	977	960	0			18
							1075	9									
02	7714	X	5521	-0-	-2193	-0-	13	1	4377	2	Y	1024	1041	0	1	8	-0-
							5	4	1126	9							
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	15	1	6391	2	Y	1239	1230	0	2	8	7
							1	4	1363	9							
04	7980	X	7962	-0-	-18	-0-	15	1	6670	2	Y	1160	1163	0	1	8	3
							1	4	1276	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
11	7260	X	5977	-0-	-1283	-0-	129	1	5037	2	Y	735	738	0			1
							2	4	809	9							
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	6915	2	Y	1634	1629	0	1	8	5
							2	4	1797	9							
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	173	1	7312	2	Y	1525	1499	0	1	8	30
							1678	9									
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	129	1	4996	2	Y	1059	1088	0	1	8	-0-
							5	4	1165	9							
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	143	1	5236	2	Y	1207	1200	0	2	8	5
							1	4	1328	9							
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	135	1	5277	2	Y	1034	1037	0	1	8	1
							1	4	1137	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
11	10740	X	5043	-0-	-5697	-0-	263	1	4399	2	Y	345	350	0			1
							1	4	380	9							
12	11098	X	8516	-0-	-2582	-0-	301	1	6766	2	Y	1315	1311	0	1	8	4
							2	4	1447	9							
01	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	382	1	11020	2	Y	1715	1683	0	1	8	35
							1	4	1887	9							
02	8555	X	6996	-0-	-1559	-0-	290	1	5219	2	Y	1345	1375	0	1	8	4
							7	4	1480	9							
03	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	234	1	2530	2	Y	783	779	0	1	8	7
							1	4	861	9							
04	12870	X	8422	-0-	-4448	-0-	327	1	6664	2	Y	1300	1300	0	1	8	6
							1	4	1430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	420	1	12756	2	Y	635	637	0			-0-
							2	4	699	9							
12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	448	1	15129	2	Y	1902	1896	0	1	8	5
							2	4	2092	9							
01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	342	1	10577	2	Y	1705	1676	0	1	8	33
							1	4	1876	9							
02	11513	X	2291	-0-	-9222	-0-	130	1	1362	2	Y	723	755	0	1	8	-0-
							4	4	795	9							
03	12307	X	8050	-0-	-4257	-0-	290	1	6207	2	Y	1411	1402	0	2	8	7
							1	4	1552	9							
04	11910	X	756	-0-	-11154	-0-	107	1	90	2	Y	507	513	0	1	8	-0-
							1	4	558	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	402	1	11297	2	Y	508	509	0			2
							1	4	559	9							
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	2	Y	1590	1586	0	1	8	5
							2	4	1749	9							
01	10757	X	7533	-0-	-3224	-0-	232	1	6268	2	Y	939	925	0			19
							1033	9									
02	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	445	1	12164	2	Y	1826	1839	0	1	8	5
							9	4	2009	9							
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	378	1	8807	2	Y	1518	1509	0	2	8	12
							1	4	1670	9							
*04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	425	1	9996	2	Y	1543	1546	0	2	8	7
							1	4	1697	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
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	356	1	8243	2	Y	637	638	0			-0-
							2	4	701	9							
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	284	1	6226	2	Y	1329	1326	0	1	8	2
							2	4	1462	9							
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	295	1	7012	2	Y	1287	1265	0	1	8	23
							1416	9									
02	9048	X	5716	-0-	-3332	-0-	280	1	4507	2	Y	841	863	0	1	8	-0-
							4	4	925	9							
03	9672	X	2581	-0-	-7091	-0-	217	1	2189	2	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
04	9300	X	2466	-0-	-6834	-0-	201	1	1833	2	Y	393	392	0			1
							432	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
11	8040	X	7437	-0-	-603	-0-	289	1	6645	2	Y	456	458	0			-0-
							1	4	502	9							
12	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	251	1	5979	2	Y	1191	1186	0	1	8	4
							1	4	1310	9							
01	9083	X	7380	-0-	-1703	-0-	227	1	5954	2	Y	1090	1072	0	1	8	21
							1199	9									
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	6831	2	Y	1435	1453	0	1	8	2
							7	4	1579	9							
03	9083	X	8669	-0-	-414	-0-	313	1	6938	2	Y	1288	1280	0	2	8	8
							1	4	1417	9							
04	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	297	1	5672	2	Y	1073	1076	0	1	8	4
							1	4	1180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	1	1	32249	2	Y	108	109	0			-0-
							119	9									
12	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	8	1	1381	2	Y	837	834	0	1	8	2
							1	4	921	9							
01	8370	X	2100	-0-	-6270	-0-	2	1	1764	2	Y	304	300	0			6
							334	9									
02	8323	X	1461	-0-	-6862	-0-	8	1	788	2	Y	602	608	0			-0-
							3	4	662	9							
03	8897	X	5100	-0-	-3797	-0-	7	1	4377	2	Y	650	646	0	1	8	3
							1	4	715	9							
04	8610	X	2668	-0-	-5942	-0-	4	1	2309	2	Y	323	326	0			-0-
							355	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	208	-0-	-12662	-0-	67	1	14	2	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
12	13299	X	2332	-0-	-10967	-0-	127	1	1584	2	Y	564	563	0			1
							1	4	620	9							
01	13268	X	9938	-0-	-3330	-0-	291	1	8281	2	Y	1242	1218	0	1	8	24
							1366	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	249	1	5165	2	Y	1083	1106	0	1	8	-0-
							6	4	1191	9							
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	353	1	8855	2	Y	1313	1304	0	2	8	7
							1	4	1444	9							
*04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	395	1	10244	2	Y	1188	1191	0	1	8	3
							1	4	1307	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
11	13050	X	11649	-0-	-1401	-0-	221	1	9689	2	N	1578	1581	0			-0-
							3	4	1736	9							
12	13485	X	12087	-0-	-1398	-0-	184	1	10043	2	N	1689	1687	0	1	8	1
							2	4	1858	9							
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	172	1	9595	2	N	1839	1806	0	1	8	33
							1	4	2023	9							
02	12586	X	10667	-0-	-1919	-0-	182	1	8785	2	N	1538	1570	0	1	8	-0-
							8	4	1692	9							
03	13454	X	10334	-0-	-3120	-0-	176	1	8406	2	N	1592	1583	0	2	8	7
							1	4	1751	9							
04	11700	X	9054	-0-	-2646	-0-	162	1	7355	2	N	1396	1400	0	1	8	2
							1	4	1536	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
11	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	4	1	50	2	Y	403	403	0			-0-
							1	4	443	9							
12	8680	X	188	-0-	-8492	-0-	2	1	18	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
01	9734	X	556	-0-	-9178	-0-	3	1	77	2	Y	433	425	0			9
							476	9									
02	6583	X	4763	-0-	-1820	-0-	11	1	3724	2	Y	930	937	0	1	8	1
							5	4	1023	9							
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	11	1	4900	2	Y	933	927	0	1	8	6
							1	4	1026	9							
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	11	1	6712	2	Y	889	890	0	1	8	4
							1	4	978	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 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
11	40680 X	34554	-0-	-6126	-0-	236	1	32070	2	Y	2044	2116	1			33
						2248	9									
12	41757 X	34363	-0-	-7394	-0-	233	1	32235	2	Y	1723	1695	1	1	8	60
						1895	9									
01	35092 X	33485	-0-	-1607	-0-	236	1	31197	2	Y	1865	1878	1	1	8	46
						2052	9									
02	32828 X	30167	-0-	-2661	-0-	219	1	28278	2	Y	1518	1534	1	1	8	29
						1670	9									
03	35092 X	31979	-0-	-3113	-0-	245	1	29649	2	Y	1895	1868	1	1	8	55
						2085	9									
04	33960 X	29744	-0-	-4216	-0-	222	1	28023	2	Y	1363	1375	1			43
						1499	9									

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
11	41880 X	35385	-0-	-6495	-0-	240	1	32913	2	Y	2029	2093	1			42
						2232	9									
12	42439 X	34529	-0-	-7910	-0-	226	1	32665	2	Y	1489	1470	1	1	8	60
						1638	9									
01	35743 X	33732	-0-	-2011	-0-	231	1	31661	2	Y	1673	1682	1	1	8	50
						1840	9									
02	33437 X	31140	-0-	-2297	-0-	236	1	28862	2	Y	1856	1858	1	3	8	45
						2042	9									
03	35743 X	31846	-0-	-3897	-0-	228	1	30013	2	Y	1459	1454	1	1	8	49
						1605	9									
04	34590 X	29990	-0-	-4600	-0-	218	1	28428	2	Y	1222	1225	1			46
						1344	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
11	37080 X	33007	-0-	-4073	-0-	224	1	30711	2	Y	1884	1950	1			39
						2072	9									
12	38316 X	31106	-0-	-7210	-0-	208	1	29289	2	Y	1463	1442	1	1	8	59
						1609	9									
01	34131 X	32283	-0-	-1848	-0-	225	1	30149	2	Y	1735	1742	1	1	8	51
						1909	9									
02	31929 X	28853	-0-	-3076	-0-	207	1	27108	2	Y	1398	1412	1	1	8	36
						1538	9									
03	34131 X	30457	-0-	-3674	-0-	231	1	28311	2	Y	1741	1716	1	1	8	60
						1915	9									
04	33000 X	28171	-0-	-4829	-0-	209	1	26599	2	Y	1239	1250	1			49
						1363	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
11	41400 X	34171	-0-	-7229	-0-	233	1	31753	2	Y	1986	2054	1			36
						2185	9									
12	38812 X	34010	-0-	-4802	-0-	231	1	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64
						1880	9									
01	35030 X	33281	-0-	-1749	-0-	234	1	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50
						2019	9									
02	32770 X	30085	-0-	-2685	-0-	217	1	28221	2	Y	1497	1513	1	1	8	33
						1647	9									
03	35030 X	32031	-0-	-2999	-0-	246	1	29681	2	Y	1913	1885	1	1	8	60
						2104	9									
04	33900 X	30176	-0-	-3724	-0-	226	1	28424	2	Y	1387	1398	1			49
						1526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	485	1	9601	2	N	2161	2165	0			1
							5	4	2377	9							
12	12803	X	12471	-0-	-332	-0-	452	1	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2
							2	4	2158	9							
01	12989	X	9159	-0-	-3830	-0-	427	1	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26
							1706	9									
02	12151	X	7312	-0-	-4839	-0-	457	1	4590	2	N	2049	2073	0	2	8	-0-
							11	4	2254	9							
03	12989	X	7730	-0-	-5259	-0-	482	1	5073	2	N	1975	1963	0	3	8	9
							2	4	2173	9							
04	12480	X	4817	-0-	-7663	-0-	363	1	3219	2	N	1122	1130	0	1	8	-0-
							1	4	1234	9							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	760	1	20388	2	N	3622	3622	0			6
							8	4	3984	9							
12	16089	X	15481	-0-	-608	-0-	437	1	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5
							3	4	2014	9							
01	16089	X	2063	-0-	-14026	-0-	105	1	1756	2	N	184	186	0			3
							202	9									
02	15051	X	8853	-0-	-6198	-0-	307	1	7645	2	N	815	817	0	1	8	-0-
							4	4	897	9							
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	572	1	15871	2	N	1756	1744	0	2	8	10
							1	4	1932	9							
04	15570	X	10690	-0-	-4880	-0-	405	1	9017	2	N	1152	1158	0	1	8	3
							1	4	1267	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
11	19620	X	8171	-0-	-11449	-0-	257	1	6187	2	N	1566	1579	0			5
							4	4	1723	9							
12	20274	X	16561	-0-	-3713	-0-	468	1	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9
							3	4	2696	9							
01	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	719	1	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74
							1	4	3997	9							
02	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	506	1	16130	2	N	1994	2061	0	2	8	5
							10	4	2193	9							
03	17360	X	3620	-0-	-13740	-0-	193	1	2264	2	N	1056	1051	0	1	8	9
							1	4	1162	9							
04	19620	X	14715	-0-	-4905	-0-	496	1	11419	2	N	2544	2539	0	3	8	11
							2	4	2798	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
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	N	1631	1631	0			-0-
							4	4	1794	9							
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	389	1	10071	2	N	1749	1746	0	1	8	2
							2	4	1924	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	409	1	10938	2	N	1525	1499	0	1	8	27
							1	4	1678	9							
02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	446	1	12826	2	N	1239	1265	0	1	8	-0-
							7	4	1363	9							
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	438	1	11070	2	N	1778	1766	0	2	8	10
							1	4	1956	9							
*04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	344	1	6231	2	N	1227	1234	0	1	8	2
							1	4	1350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	47340	X	23705	-0-	-23635	-0-	682	1	21505	2	N	1380	1365	1			138
							1518	9									
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									
02	26216	X	19288	-0-	-6928	-0-	520	1	17428	2	N	1218	1264	1	1	8	68
							1340	9									
03	24490	X	20182	-0-	-4308	-0-	416	1	18363	2	N	1275	1238	1	1	8	104
							1403	9									
04	23700	X	11879	-0-	-11821	-0-	141	1	10946	2	N	720	773	1			51
							792	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	33275	-0-	-5155	-0-	963	1	30388	2	N	1749	1832	1			182
							1924	9									
12	39711	X	33503	-0-	-6208	-0-	1057	1	30454	2	N	1811	1832	1	1	8	160
							1992	9									
01	37169	X	32521	-0-	-4648	-0-	944	1	29554	2	N	1839	1845	1	1	8	153
							2023	9									
02	34771	X	29620	-0-	-5151	-0-	806	1	26999	2	N	1650	1713	1	1	8	89
							1815	9									
03	37169	X	30959	-0-	-6210	-0-	645	1	28430	2	N	1713	1665	1	2	8	135
							1884	9									
04	33270	X	26627	-0-	-6643	-0-	319	1	24745	2	N	1421	1465	1	1	8	90
							1563	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
11	33600	X	27388	-0-	-6212	-0-	791	1	24929	2	N	1516	1569	1			156
							1668	9									
12	34720	X	27873	-0-	-6847	-0-	878	1	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
							1719	9									
01	31651	X	27516	-0-	-4135	-0-	799	1	25004	2	N	1557	1565	1			129
							1713	9									
02	27724	X	25536	-0-	-2188	-0-	692	1	23207	2	N	1488	1536	1	1	8	80
							1637	9									
03	29388	X	27054	-0-	-2334	-0-	563	1	24766	2	N	1568	1523	1	1	8	124
							1725	9									
04	27390	X	21633	-0-	-5757	-0-	257	1	19918	2	N	1325	1364	1	1	8	84
							1458	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
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1054	1	23254	2	N	2079	2164	1			146
							2287	9									
12	27559	X	26323	-0-	-1236	-0-	1711	1	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199
							2285	9									
01	27559	X	25240	-0-	-2319	-0-	807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
							2341	9									
02	25781	X	21967	-0-	-3814	-0-	728	1	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103
							1982	9									
03	27497	X	21099	-0-	-6398	-0-	755	1	18421	2	N	1748	1762	1	6	8	83
							1923	9									
04	26610	X	19471	-0-	-7139	-0-	748	1	17053	2	N	1518	1592	1			9
							1670	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	10710	X	9812	-0-	-898	-0-	376	1	8314	2	N	1020	1079	1			85
							1122	9									
12	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	610	1	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116
							1192	9									
01	11594	X	9392	-0-	-2202	-0-	288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
							1165	9									
02	10846	X	8309	-0-	-2537	-0-	264	1	7033	2	N	920	916	1	2	8	65
							1012	9									
03	10912	X	9050	-0-	-1862	-0-	310	1	7615	2	N	1023	1024	1	4	8	60
							1125	9									
04	9810	X	7640	-0-	-2170	-0-	280	1	6433	2	N	843	886	1			17
							927	9									

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	1056	1	23347	2	N	2812	3000	1			205
							3093	9									
12	30814	X	27637	-0-	-3177	-0-	1758	1	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245
							2780	9									
01	30814	X	26693	-0-	-4121	-0-	836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127
							2921	9									
02	28826	X	22909	-0-	-5917	-0-	737	1	19569	2	N	2366	2352	1	7	8	134
							2603	9									
03	30659	X	25067	-0-	-5592	-0-	872	1	21391	2	N	2549	2554	1	9	8	120
							2804	9									
04	27510	X	21898	-0-	-5612	-0-	809	1	18557	2	N	2302	2406	1	1	8	15
							2532	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
11	21600	X	21244	-0-	-356	-0-	30	1	17932	2	Y	2977	2982	0			3
							7	4	3275	9							
12	22320	X	20855	-0-	-1465	-0-	28	1	17736	2	Y	2807	2802	0	1	8	7
							3	4	3088	9							
01	23560	X	18239	-0-	-5321	-0-	20	1	15333	2	Y	2623	2578	0	1	8	51
							1	4	2885	9							
02	22040	X	20457	-0-	-1583	-0-	34	1	17285	2	Y	2839	2885	0	2	8	3
							15	4	3123	9							
03	22940	X	21327	-0-	-1613	-0-	35	1	18072	2	Y	2925	2907	0	4	8	17
							2	4	3218	9							
04	21240	X	20803	-0-	-437	-0-	35	1	17799	2	Y	2697	2704	0	3	8	7
							2	4	2967	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
11	19110	X	10535	-0-	-8575	-0-	461	1	8997	2	N	977	977	0			-0-
							2	4	1075	9							
12	21731	X	14322	-0-	-7409	-0-	522	1	12282	2	N	1378	1376	0	1	8	1
							2	4	1516	9							
01	21731	X	12260	-0-	-9471	-0-	550	1	10112	2	N	1452	1426	0	1	8	26
							1	4	1597	9							
02	20329	X	8736	-0-	-11593	-0-	489	1	7153	2	N	990	1015	0	1	8	-0-
							5	4	1089	9							
03	14322	X	4994	-0-	-9328	-0-	482	1	3289	2	N	1111	1104	0	1	8	6
							1	4	1222	9							
04	13860	X	2768	-0-	-11092	-0-	477	1	1220	2	N	973	976	0	1	8	2
							1	4	1070	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	22260	X	21772	-0-	-488	-0-	30	1	18616	2	Y	2836	2840	0			3
							6	4	3120	9							
12	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	23	1	21961	2	Y	2355	2353	0	1	8	4
							3	4	2591	9							
01	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	17	1	20703	2	Y	2323	2283	0	1	8	43
							1	4	2555	9							
02	20677	X	19941	-0-	-736	-0-	20	1	18095	2	Y	1653	1695	0	1	8	-0-
							8	4	1818	9							
03	22103	X	19054	-0-	-3049	-0-	21	1	17048	2	Y	1803	1791	0	2	8	10
							2	4	1983	9							
04	21390	X	15630	-0-	-5760	-0-	25	1	13402	2	Y	2001	2004	0	2	8	5
							2	4	2201	9							

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
11	29220	X	15414	-0-	-13806	-0-	596	1	12419	2	N	2176	2175	0			1
							5	4	2394	9							
12	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	912	1	26506	2	N	2558	2554	0	1	8	4
							3	4	2814	9							
01	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	719	1	18155	2	N	2371	2330	0	1	8	44
							1	4	2608	9							
02	18270	X	12187	-0-	-6083	-0-	526	1	9738	2	N	1740	1783	0	1	8	-0-
							9	4	1914	9							
03	30225	X	12830	-0-	-17395	-0-	649	1	10053	2	N	1933	1920	0	2	8	11
							2	4	2126	9							
04	29250	X	6407	-0-	-22843	-0-	601	1	3806	2	N	1816	1820	0	2	8	5
							2	4	1998	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
11	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	488	1	13945	2	N	1798	1798	0			-0-
							4	4	1978	9							
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	468	1	12525	2	N	1681	1679	0	1	8	1
							2	4	1849	9							
01	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	616	1	15379	2	N	1665	1636	0	1	8	29
							1	4	1832	9							
02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	405	1	10731	2	N	1304	1332	0	1	8	-0-
							7	4	1434	9							
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	465	1	12238	2	N	1492	1483	0	2	8	7
							1	4	1641	9							
*04	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	419	1	10475	2	N	1291	1294	0	1	8	3
							1	4	1420	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
11	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	601	1	18092	2	N	968	971	0			-0-
							2	4	1065	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	610	1	18383	2	N	1710	1705	0	1	8	4
							2	4	1881	9							
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	590	1	14397	2	N	2158	2119	0	1	8	42
							1	4	2374	9							
02	14703	X	14183	-0-	-520	-0-	436	1	11703	2	N	1849	1888	0	1	8	2
							10	4	2034	9							
03	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	499	1	13834	2	N	2083	2070	0	3	8	12
							2	4	2291	9							
04	15210	X	13400	-0-	-1810	-0-	416	1	10842	2	N	1945	1949	0	2	8	6
							2	4	2140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	483	1	9560	2	N	2155	2158	0			-0-
							5	4	2371	9							
12	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	451	1	10074	2	N	1962	1960	0	1	8	1
							3	4	2158	9							
01	13919	X	9863	-0-	-4056	-0-	427	1	7729	2	N	1551	1526	0	1	8	25
							1	4	1706	9							
02	13021	X	7528	-0-	-5493	-0-	458	1	4807	2	N	2048	2071	0	2	8	-0-
							10	4	2253	9							
03	13547	X	7701	-0-	-5846	-0-	483	1	5044	2	N	1975	1963	0	3	8	9
							1	4	2173	9							
04	12420	X	9200	-0-	-3220	-0-	510	1	6507	2	N	1984	1988	0	2	8	3
							1	4	2182	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

11	127636	X	127636	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8163	8168	1			211
							8979	9									
12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									
01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									
02	111829	X	111829	-0-	-0-	-0-	141	1	103441	2	N	7497	7489	1	5	8	265
							8247	9									
03	141112	X	141112	-0-	-0-	-0-	179	1	131434	2	N	8635	8658	1	8	8	234
							9499	9									
*04	94760	X	94760	-0-	-0-	-0-	134	1	88202	2	N	5840	5702	1			372
							6424	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

11	150239	X	150239	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8904	8994	1			322
							9794	9									
12	164808	X	164808	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8544	8498	1	5	8	363
							9398	9									
01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									
02	117571	X	117571	-0-	-0-	-0-	152	1	111499	2	N	5382	5397	1	4	8	280
							5920	9									
03	128024	X	128024	-0-	-0-	-0-	165	1	121544	2	N	5741	5771	1	5	8	245
							6315	9									
*04	93632	X	93632	-0-	-0-	-0-	136	1	89182	2	N	3922	3827	1			340
							4314	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

11	91315	X	91315	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8123	8192	1			211
							8935	9									
12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									
01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									
02	118147	X	118147	-0-	-0-	-0-	151	1	111067	2	N	6299	6255	1	4	8	220
							6929	9									
03	121719	X	121719	-0-	-0-	-0-	155	1	114204	2	N	6691	6725	1	6	8	180
							7360	9									
*04	92095	X	92095	-0-	-0-	-0-	131	1	86204	2	N	5236	5085	1			331
							5760	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 #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33390 X	22639	-0-	-10751	-0-	21202	2	1437	9	N	1306	1345	1			18
12	32395 X	22217	-0-	-10178	-0-	20246	2	1971	9	N	1792	1775	1			35
01	30628 X	25318	-0-	-5310	-0-	23405	2	1913	9	N	1739	1735	1			39
02	28101 X	21781	-0-	-6320	-0-	20551	2	1230	9	N	1118	1131	1			26
03	27063 X	14895	-0-	-12168	-0-	13596	2	1299	9	N	1181	1182	1			25
04	24510 X	13221	-0-	-11289	-0-	11889	2	1332	9	N	1211	1221	1			15

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

11	71490 X	70166	-0-	-1324	-0-	62085	2	8081	9	N	7346	7418	1			96
12	74249 X	74249	-0-	-0-	-0-	66438	2	7811	9	N	7101	7064	1			133
01	69173 X	69173	-0-	-0-	-0-	62142	2	7031	9	N	6392	6384	1			141
02	74988 X	74988	-0-	-0-	-0-	68480	2	6508	9	N	5916	5921	1	1	8	135
03	78171 X	78171	-0-	-0-	-0-	71446	2	6725	9	N	6114	6118	1			131
04	71850 X	56101	-0-	-15749	-0-	52177	2	3924	9	N	3567	3655	1			43

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

11	63450 X	57490	-0-	-5960	-0-	51888	2	5602	9	N	5093	5164	1			66
12	65565 X	56597	-0-	-8968	-0-	51303	2	5294	9	N	4813	4790	1			89
01	65565 X	55579	-0-	-9986	-0-	50113	2	5466	9	N	4969	4949	1			109
02	60146 X	58489	-0-	-1657	-0-	53452	2	5037	9	N	4579	4584	1			104
03	61814 X	60424	-0-	-1390	-0-	55776	2	4648	9	N	4225	4240	1			89
04	57480 X	55679	-0-	-1801	-0-	51429	2	4250	9	N	3864	3907	1			46

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

11	30630 X	23275	-0-	-7355	-0-	59	1	16901	2	N	5729	5730	0			12
						13	4	6302	9							
12	31651 X	22	-0-	-31629	-0-	2	2	20	9	N	18	30	0			-0-
01	27125 X	11844	-0-	-15281	-0-	11	1	10362	2	N	1337	1310	0	1	8	26
						1471	9									
02	25375 X	13865	-0-	-11510	-0-	26	1	11493	2	N	2123	2144	0	2	8	3
						11	4	2335	9							
03	27125 X	16309	-0-	-10816	-0-	34	1	13181	2	N	2811	2793	0	4	8	17
						2	4	3092	9							
04	23280 X	13276	-0-	-10004	-0-	30	1	10661	2	N	2348	2356	0	2	8	7
						2	4	2583	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

11	55293 X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1			70
12	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1			104
01	65709 X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1			137
02	53447 X	50737	-0-	-2710	-0-	45358	2	5379	9	N	4890	4912	1			115
03	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	60844	2	6672	9	N	6065	6047	1			133
*04	66418 X	66418	-0-	-0-	-0-	59921	2	6497	9	N	5906	5962	1			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140610	X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1			213
							9029	9									
12	145297	X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
							7939	9									
01	135978	X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
							7335	9									
02	125222	X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3	8	185
							5796	9									
03	133858	X	119286	-0-	-14572	-0-	154	1	113629	2	N	5003	5049	1	5	8	134
							5503	9									
04	131580	X	88131	-0-	-43449	-0-	128	1	84351	2	N	3320	3245	1			209
							3652	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 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
11	25740	X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0			-0-
							5	4	2247	9							
12	24986	X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1	8	2
							2	4	2176	9							
01	24087	X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1	8	33
							1	4	2057	9							
02	21228	X	16899	-0-	-4329	-0-	719	1	14356	2	N	1651	1683	0	1	8	-0-
							8	4	1816	9							
03	20987	X	17972	-0-	-3015	-0-	658	1	15317	2	N	1814	1802	0	2	8	10
							2	4	1995	9							
04	20190	X	16511	-0-	-3679	-0-	625	1	14099	2	N	1624	1628	0	2	8	4
							1	4	1786	9							

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300	X	23478	-0-	-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0			6
							5	4	2671	9							
12	32302	X	23344	-0-	-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1	8	8
							3	4	2516	9							
01	29760	X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1	8	43
							1	4	2340	9							
02	25636	X	20718	-0-	-4918	-0-	851	1	17790	2	N	1879	1917	0	1	8	4
							10	4	2067	9							
03	24273	X	21231	-0-	-3042	-0-	762	1	18299	2	N	1971	1959	0	3	8	13
							2	4	2168	9							
04	23490	X	19746	-0-	-3744	-0-	698	1	17151	2	N	1724	1728	0	2	8	7
							1	4	1896	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	25485	-0-	-9015	-0-	29	1	22395	2	N	2777	2782	0			1
							6	4	3055	9							
12	33170	X	30720	-0-	-2450	-0-	27	1	27749	2	N	2674	2670	0	1	8	4
							3	4	2941	9							
01	31248	X	29220	-0-	-2028	-0-	21	1	26100	2	N	2816	2767	0	1	8	52
							1	4	3098	9							
02	26564	X	21504	-0-	-5060	-0-	27	1	18955	2	N	2282	2332	0	2	8	-0-
							12	4	2510	9							
03	30721	X	22075	-0-	-8646	-0-	27	1	19496	2	N	2318	2303	0	3	8	12
							2	4	2550	9							
04	29730	X	20191	-0-	-9539	-0-	26	1	17921	2	N	2038	2044	0	2	8	4
							2	4	2242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43170	X	31253	-0-	-11917	-0-	31	1	27857	2	N	3053	3056	0			7
							7	4	3358	9							
12	40889	X	31155	-0-	-9734	-0-	28	1	28077	2	N	2770	2766	0	1	8	10
							3	4	3047	9							
01	38719	X	31489	-0-	-7230	-0-	21	1	28395	2	N	2793	2744	0	1	8	58
							1	4	3072	9							
02	32828	X	28512	-0-	-4316	-0-	29	1	25786	2	N	2440	2491	0	2	8	5
							13	4	2684	9							
03	32333	X	28272	-0-	-4061	-0-	29	1	25546	2	N	2450	2435	0	3	8	17
							2	4	2695	9							
04	31260	X	26687	-0-	-4573	-0-	27	1	24335	2	N	2112	2118	0	2	8	9
							2	4	2323	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29730	X	18883	-0-	-10847	-0-	21	1	16691	2	N	1970	1971	0			-0-
							4	4	2167	9							
12	28303	X	19210	-0-	-9093	-0-	19	1	17154	2	N	1850	1847	0	1	8	2
							2	4	2035	9							
01	26133	X	18015	-0-	-8118	-0-	13	1	16113	2	N	1716	1687	0	1	8	30
							1	4	1888	9							
02	22214	X	14864	-0-	-7350	-0-	20	1	13048	2	N	1625	1654	0	1	8	-0-
							8	4	1788	9							
03	21359	X	14984	-0-	-6375	-0-	21	1	13070	2	N	1720	1709	0	2	8	9
							1	4	1892	9							
04	18870	X	13486	-0-	-5384	-0-	15	1	12171	2	N	1181	1187	0	1	8	2
							1	4	1299	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77610	X	15885	-0-	-61725	-0-	21	1	13673	2	N	1988	1992	0			1
							4	4	2187	9							
12	80197	X	14434	-0-	-65763	-0-	17	1	12533	2	N	1711	1709	0	1	8	2
							2	4	1882	9							
01	80197	X	11092	-0-	-69105	-0-	10	1	9510	2	N	1428	1404	0	1	8	25
							1	4	1571	9							
02	17893	X	8953	-0-	-8940	-0-	17	1	7377	2	N	1411	1435	0	1	8	-0-
							7	4	1552	9							
03	17422	X	12751	-0-	-4671	-0-	21	1	10862	2	N	1697	1687	0	2	8	8
							1	4	1867	9							
04	15900	X	11137	-0-	-4763	-0-	20	1	9413	2	N	1548	1552	0	2	8	2
							1	4	1703	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119568	X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1			196
							8352	9									
12	140361	X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	5	8	277
							9599	9									
01	145253	X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
							9225	9									
02	126591	X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	5	8	248
							7768	9									
03	132350	X	132350	-0-	-0-	-0-	169	1	124005	2	N	7433	7474	1	7	8	200
							8176	9									
*04	93689	X	93689	-0-	-0-	-0-	134	1	87969	2	N	5078	4956	1			322
							5586	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 #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1			89
12	78445	X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1			122
01	77827	X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1			134
02	68469	X	62595	-0-	-5874	-0-	57490	2	5105	9	N	4641	4669	1			106
03	78430	X	67178	-0-	-11252	-0-	61795	2	5383	9	N	4894	4896	1			104
04	75900	X	63289	-0-	-12611	-0-	58261	2	5028	9	N	4571	4620	1			55

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

11	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1			227
12	74501	X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1			262
01	76433	X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1			279
02	66845	X	56128	-0-	-10717	-0-	51387	2	4741	9	N	4310	4349	1			240
03	74493	X	66401	-0-	-8092	-0-	60524	2	5877	9	N	5343	5328	1			255
04	73980	X	61723	-0-	-12257	-0-	56151	2	5572	9	N	5065	5116	1			204

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

11	235410	X	74208	-0-	-161202	-0-	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1			69
12	243257	X	74893	-0-	-168364	-0-	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	37	8	113
01	243257	X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90
02	227563	X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	15	8	79
03	243257	X	61371	-0-	-181886	-0-	51888	2	9483	9	N	8621	8630	1	22	8	48
04	235410	X	51893	-0-	-183517	-0-	43904	2	7989	9	N	7263	7284	1	1	8	26

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

11	444495	X	131577	-0-	-312918	-0-	839	1	113571	2	N	15606	15675	1			94
							17167	9									
12	131445	X	131445	-0-	-0-	-0-	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	52	8	159
							16884	9									
01	123546	X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
							15068	9									
02	110081	X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	21	8	109
							13219	9									
03	110507	X	110507	-0-	-0-	-0-	1576	1	95607	2	N	12113	12122	1	31	8	69
							13324	9									
*04	90277	X	90277	-0-	-0-	-0-	1427	1	78616	2	N	9304	9339	1	1	8	33
							10234	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

11	199909	X	72356	-0-	-127553	-0-	457	1	61788	2	N	9192	9230	1			55
							10111	9									
12	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	32	8	98
							10476	9									
01	72047	X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
							9121	9									
02	62852	X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	11	8	64
							7568	9									
03	61819	X	61819	-0-	-0-	-0-	883	1	53591	2	N	6677	6684	1	17	8	40
							7345	9									
04	51870	X	50646	-0-	-1224	-0-	798	1	43963	2	N	5350	5368	1			22
							5885	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383493 X	126641	-0-	-256852	-0-	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1			95
12	123851 X	123851	-0-	-0-	-0-	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	50	8	154
01	111793 X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122
02	99064 X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	20	8	105
03	105896 X	101902	-0-	-3994	-0-	89466	2	12436	9	N	11305	11314	1	28	8	68
04	102480 X	81591	-0-	-20889	-0-	71933	2	9658	9	N	8780	8811	1	1	8	36

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

11	194908 X	78210	-0-	-116698	-0-	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1			75
12	79799 X	79799	-0-	-0-	-0-	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	41	8	126
01	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97
02	64501 X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	16	8	83
03	65854 X	65854	-0-	-0-	-0-	56122	2	9732	9	N	8847	8856	1	22	8	52
*04	53946 X	53946	-0-	-0-	-0-	46271	2	7675	9	N	6977	7001	1	1	8	27

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

11	466923 X	130617	-0-	-336306	-0-	838	1	113382	2	N	14906	14972	1			86
						16397	9									
12	125676 X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
						15527	9									
01	118947 X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
						13325	9									
02	111273 X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	20	8	97
						12343	9									
03	118947 X	106159	-0-	-12788	-0-	1530	1	92807	2	N	10747	10760	1	27	8	57
						11822	9									
04	115110 X	90171	-0-	-24939	-0-	1432	1	78883	2	N	8960	8988	1	1	8	28
						9856	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

11	367944 X	124861	-0-	-243083	-0-	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1			96
12	123733 X	123733	-0-	-0-	-0-	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159
01	112726 X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124
02	101028 X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	20	8	106
03	105826 X	105826	-0-	-0-	-0-	92865	2	12961	9	N	11783	11791	1	29	8	69
*04	90465 X	90465	-0-	-0-	-0-	79923	2	10542	9	N	9584	9616	1	1	8	36

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

11	437172 X	120723	-0-	-316449	-0-	777	1	105089	2	N	13506	13568	1			81
						14857	9									
12	119608 X	119608	-0-	-0-	-0-	804	1	104291	2	N	13194	13095	1	45	8	135
						14513	9									
01	108491 X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
						12538	9									
02	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N	9721	9718	1	17	8	89
						10693	9									
03	103602 X	98879	-0-	-4723	-0-	1421	1	86234	2	N	10204	10208	1	25	8	60
						11224	9									
04	100260 X	83935	-0-	-16325	-0-	1321	1	72771	2	N	8948	8972	1	1	8	35
						9843	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368698 X	123439	-0-	-245259	-0-	106138	2	17301	9	N	15728	15782	1			162
12	117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	101488	2	15986	9	N	14533	14430	1	49	8	216
01	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179
02	86204 X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N	10393	10390	1	18	8	164
03	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	82831	2	11074	9	N	10067	10078	1	25	8	128
04	82620 X	76114	-0-	-6506	-0-	67285	2	8829	9	N	8026	8053	1	1	8	100

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

11	402860 X	127417	-0-	-275443	-0-	820	1	110970	2	N	14206	14263	1			87
						15627	9									
12	128243 X	128243	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N	13844	13740	1	46	8	145
						15228	9									
01	122616 X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
						13719	9									
02	108250 X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N	10798	10792	1	19	8	102
						11878	9									
03	107137 X	107137	-0-	-0-	-0-	1555	1	94308	2	N	10249	10262	1	26	8	63
						11274	9									
*04	91599 X	91599	-0-	-0-	-0-	1468	1	80891	2	N	8400	8426	1	1	8	36
						9240	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

11	404403 X	138704	-0-	-265699	-0-	119599	2	19105	9	N	17368	17433	1			104
12	135117 X	135117	-0-	-0-	-0-	117228	2	17889	9	N	16263	16145	1	57	8	165
01	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127
02	110656 X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N	12518	12512	1	22	8	111
03	114756 X	114756	-0-	-0-	-0-	100691	2	14065	9	N	12786	12795	1	33	8	69
*04	96762 X	96762	-0-	-0-	-0-	85257	2	11505	9	N	10459	10493	1	1	8	34

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

11	221484 X	76927	-0-	-144557	-0-	479	1	64877	2	N	10519	10560	1			63
						11571	9									
12	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	499	1	64653	2	N	9926	9853	1	33	8	103
						10919	9									
01	69938 X	69938	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	14	8	77
						9283	9									
02	61009 X	61009	-0-	-0-	-0-	777	1	52221	2	N	7283	7280	1	12	8	68
						8011	9									
03	60492 X	60492	-0-	-0-	-0-	856	1	51914	2	N	7020	7028	1	18	8	42
						7722	9									
*04	51064 X	51064	-0-	-0-	-0-	795	1	43803	2	N	5878	5896	1			24
						6466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		520	-0-	520	520	1	1	378	2	N	128	127	0			1
							141	9									
01	0		75390	-0-	75390	75910	155	1	52741	2	N	20444	20026	0	9	8	410
							6	4	22488	9							
02	0		93839	-0-	93839	169749	281	1	67863	2	N	23251	23600	0	18	8	43
							119	4	25576	9							
*03	281407	X	111658	-0-	-169749	-0-	245	1	88727	2	N	20608	20488	0	27	8	136
							17	4	22669	9							
04	117810	X	83690	-0-	-34120	-0-	162	1	69596	2	N	12656	12733	0	13	8	46
							10	4	13922	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
01	0		67398	-0-	67398	67558	145	1	46129	2	N	19198	18805	0	9	8	384
							6	4	21118	9							
02	0		118246	-0-	118246	185804	351	1	85784	2	N	29056	29367	0	23	8	50
							149	4	31962	9							
*03	281931	X	96127	-0-	-185804	-0-	225	1	75049	2	N	18943	18846	0	25	8	122
							16	4	20837	9							
04	127890	X	104455	-0-	-23435	-0-	211	1	85977	2	N	16594	16642	0	17	8	57
							14	4	18253	9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		485	-0-	485	485	1	1	375	2	N	99	98	0			1
							109	9									
01	0		86780	-0-	86780	87265	194	1	58451	2	N	25570	25047	0	11	8	513
							8	4	28127	9							
02	0		106796	-0-	106796	194061	320	1	77160	2	N	26527	26970	0	20	8	50
							136	4	29180	9							
*03	328163	X	134102	-0-	-194061	-0-	306	1	105486	2	N	25717	25562	0	33	8	172
							21	4	28289	9							
04	140760	X	100445	-0-	-40315	-0-	219	1	81354	2	N	17144	17234	0	18	8	64
							14	4	18858	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	71985	X	71985	-0-	-0-	-0-	50165	2	21820	9	N	19836	19430	0	9	8	397
*02	130049	X	130049	-0-	-0-	-0-	95186	2	34863	9	N	31694	32009	0	26	8	56
*03	135747	X	135747	-0-	-0-	-0-	106885	2	28862	9	N	26238	26088	0	34	8	172
04	146790	X	97542	-0-	-49248	-0-	79996	2	17546	9	N	15951	16049	0	16	8	58

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
01	0		70598	-0-	70598	70666	50223	2	20375	9	N	18523	18143	0	9	8	371
02	0		116550	-0-	116550	187216	83483	2	33067	9	N	30061	30354	0	23	8	55
*03	324016	X	136800	-0-	-187216	-0-	105901	2	30899	9	N	28090	27922	0	36	8	187
04	142140	X	109112	-0-	-33028	-0-	88102	2	21010	9	N	19100	19197	0	20	8	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	180	1			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	179	1			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					223

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

11	1320 X	462	-0-	-858	-0-	397	3	65	9	Y	59	33	1			44
12	1364 X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4					48
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1			137
02	DLQ G-10	316	-0-	316	549	239	3	77	9	Y	70	98	1			109
03	DLQ G-10	103	-0-	103	652	82	3	21	9	Y	19					128
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	652					Y	-0-					128

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	153	1			305
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					430
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	320	1			312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	349	1			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					270

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	N	44	37	1			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	124	3	245	9	N	223	197	1			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29	1			-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	58	3	149	9	N	135	125	1			10
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	88	3	53	9	N	48	10	1			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

11	58170 X	47849	-0-	-10321	-0-	928	1	46921	2	N	-0-					-0-
12	58621 X	47667	-0-	-10954	-0-	959	1	46708	2	N	-0-					-0-
01	55180 X	47756	-0-	-7424	-0-	948	1	46807	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	48256 X	40874	-0-	-7382	-0-	802	1	40072	2	N	-0-					-0-
03	51088 X	44379	-0-	-6709	-0-	922	1	43457	2	N	-0-					-0-
04	47850 X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

11	49080 X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-					-0-
12	48329 X	36897	-0-	-11432	-0-	923	1	35974	2	N	-0-					-0-
01	47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-					-0-
02	46661 X	40085	-0-	-6576	-0-	1115	1	38970	2	N	-0-					-0-
03	49879 X	40427	-0-	-9452	-0-	1164	1	39263	2	N	-0-					-0-
04	45720 X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-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 09/13/2018 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
11	20250	X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1					88
							3301	5	1	9							
12	20925	X	11065	-0-	-9860	-0-	360	1	10605	2	N	86					174
							5	5	95	9							
01	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-					174
							17991	5									
02	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	413	1	11302	2	N	-0-					174
							21325	5									
*03	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	492	1	12134	2	N	-0-					174
							20837	5									
04	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					174

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61410	X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-					155
12	63457	X	46930	-0-	-16527	-0-	2459	1	44471	2	Y	-0-	55	1			100
01	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58	1			55
							14	9									
02	52200	X	31580	-0-	-20620	-0-	1736	1	29831	2	Y	12					67
							13	9									
03	51894	X	43126	-0-	-8768	-0-	2270	1	40847	2	Y	8					75
							9	9									
04	46230	X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					Y	NO RPT					75

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58980	X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-					114
12	60946	X	42736	-0-	-18210	-0-	2239	1	40487	2	Y	9	43	1			80
							10	9									
01	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46	1			48
							15	9									
02	44486	X	37602	-0-	-6884	-0-	2066	1	35519	2	Y	15					63
							17	9									
03	47554	X	38814	-0-	-8740	-0-	2044	1	36763	2	Y	6					69
							7	9									
04	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					69

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65490	X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14					162
							15	9									
12	67673	X	55549	-0-	-12124	-0-	2910	1	52625	2	Y	13	62	1			113
							14	9									
01	55880	X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65	1			65
							19	9									
02	56985	X	50594	-0-	-6391	-0-	2780	1	47793	2	Y	19					84
							21	9									
03	59396	X	52051	-0-	-7345	-0-	2740	1	49298	2	Y	12					96
							13	9									
04	55140	X	NO RPT	-0-	-55140	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	20556	-0-	-4614	-0-	467	1	14075	2	N	6					61
							6007	5	7	9							
12	26009	X	19502	-0-	-6507	-0-	496	1	14642	2	N	23					84
							4339	5	25	9							
01	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	523	1	14596	2	N	-0-					84
							18462	5									
02	36382	X	36382	-0-	-0-	-0-	499	1	13689	2	N	5					89
							22188	5	6	9							
*03	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	563	1	13892	2	N	9					98
							22131	5	10	9							
04	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					98

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	31763	-0-	-7447	-0-	744	1	31019	2	N	-0-					-0-
12	39308	X	30457	-0-	-8851	-0-	713	1	29743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38223	X	29417	-0-	-8806	-0-	789	1	28628	2	N	-0-					-0-
02	32799	X	26853	-0-	-5946	-0-	452	1	26401	2	N	-0-					-0-
03	34689	X	27279	-0-	-7410	-0-	476	1	26803	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59700	X	47777	-0-	-11923	-0-	1118	1	46659	2	N	-0-					-0-
12	56606	X	45802	-0-	-10804	-0-	1072	1	44730	2	N	-0-					-0-
01	56606	X	45829	-0-	-10777	-0-	1228	1	44600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	48285	X	41600	-0-	-6685	-0-	700	1	40900	2	N	-0-					-0-
03	49600	X	41281	-0-	-8319	-0-	721	1	40560	2	N	-0-					-0-
04	47790	X	NO RPT	-0-	-47790	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	17637	-0-	-3333	-0-	412	1	17225	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	17170	-0-	-4499	-0-	402	1	16768	2	N	-0-					-0-
01	21669	X	16374	-0-	-5295	-0-	439	1	15933	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18444	X	14815	-0-	-3629	-0-	250	1	14565	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	14901	-0-	-4288	-0-	260	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118830	X	104611	-0-	-14219	-0-	2030	1	102581	2	N	-0-					-0-
12	122791	X	82544	-0-	-40247	-0-	1661	1	80883	2	N	-0-					-0-
01	116901	X	97198	-0-	-19703	-0-	1931	1	95266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	104806	X	85079	-0-	-19727	-0-	1669	1	83410	2	N	-0-					-0-
03	108097	X	83084	-0-	-25013	-0-	1726	1	81358	2	N	-0-					-0-
04	104610	X	NO RPT	-0-	-104610	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135780	X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-					-0-
12	138694	X	125563	-0-	-13131	-0-	2528	1	123034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	128898	X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-					-0-
02	124816	X	109354	-0-	-15462	-0-	2146	1	107208	2	N	-0-					-0-
03	133424	X	110379	-0-	-23045	-0-	2293	1	108086	2	N	-0-					-0-
04	129120	X	NO RPT	-0-	-129120	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121890	X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-					-0-
12	125054	X	100806	-0-	-24248	-0-	4337	1	96469	2	N	-0-					-0-
01	118327	X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-					-0-
02	95468	X	86263	-0-	-9205	-0-	3936	1	82327	2	N	-0-					-0-
03	102052	X	86928	-0-	-15124	-0-	4146	1	82782	2	N	-0-					-0-
04	97560	X	NO RPT	-0-	-97560	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172890	X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-					-0-
12	178653	X	154223	-0-	-24430	-0-	3104	1	151118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	171058	X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	151641	X	137897	-0-	-13744	-0-	2705	1	135192	2	N	-0-					-0-
03	162099	X	140162	-0-	-21937	-0-	2911	1	137251	2	N	-0-					-0-
04	155670	X	NO RPT	-0-	-155670	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108900	X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192	1			55
							111	9									
12	109864	X	91795	-0-	-18069	-0-	3004	1	88650	2	N	128	154	1			29
							141	9									
01	109864	X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63					92
							69	9									
02	89726	X	79981	-0-	-9745	-0-	2814	1	77080	2	N	79					171
							87	9									
03	85033	X	77582	-0-	-7451	-0-	3021	1	74503	2	N	53					224
							58	9									
04	88830	X	NO RPT	-0-	-88830	-0-					N	NO RPT					224

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141930	X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59					192
							65	9									
12	146661	X	111131	-0-	-35530	-0-	3640	1	107428	2	N	57	223	1			26
							63	9									
01	138477	X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75					101
							83	9									
02	108663	X	100123	-0-	-8540	-0-	3525	1	96541	2	N	52					153
							57	9									
03	104284	X	94320	-0-	-9964	-0-	3674	1	90587	2	N	54					207
							59	9									
04	107550	X	NO RPT	-0-	-107550	-0-					N	NO RPT					207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139920	X	117823	-0-	-22097	-0-	1135	1	116558	2	N	118					230
							130	9									
12	134664	X	123335	-0-	-11329	-0-	2764	1	120438	2	N	121	200	1			151
							133	9									
01	134664	X	119327	-0-	-15337	-0-	2806	1	116393	2	N	116	200	1			67
							128	9									
02	114492	X	105050	-0-	-9442	-0-	2337	1	102599	2	N	104					171
							114	9									
03	121737	X	107008	-0-	-14729	-0-	2575	1	104336	2	N	88	199	1			60
							97	9									
04	119370	X	NO RPT	-0-	-119370	-0-					N	NO RPT					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
11	110160	X	46223	-0-	-63937	-0-	445	1	45757	2	N	19					91
							21	9									
12	105245	X	84931	-0-	-20314	-0-	1902	1	82862	2	N	152	194	1			49
							167	9									
01	105245	X	84758	-0-	-20487	-0-	1994	1	82710	2	N	49					98
							54	9									
02	90596	X	74753	-0-	-15843	-0-	1663	1	73028	2	N	56					154
							62	9									
03	86490	X	79173	-0-	-7317	-0-	1906	1	77222	2	N	41					195
							45	9									
04	82200	X	NO RPT	-0-	-82200	-0-					N	NO RPT					195

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272340	X	160747	-0-	-111593	-0-	179	1	160568	2	N	-0-					-0-
12	246853	X	137119	-0-	-109734	-0-	170	1	136948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	228191	X	146184	-0-	-82007	-0-	167	1	146014	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	191168	X	118897	-0-	-72271	-0-	98	1	118799	2	N	-0-					-0-
03	183458	X	117812	-0-	-65646	-0-	2227	1	115585	2	N	-0-					-0-
04	160740	X	NO RPT	-0-	-160740	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243120	X	127671	-0-	-115449	-0-	736	1	126935	2	N	-0-					-0-
12	217682	X	117848	-0-	-99834	-0-	2378	1	115469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	183954	X	126002	-0-	-57952	-0-	2753	1	123248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155092	X	106211	-0-	-48881	-0-	2524	1	103687	2	N	-0-					-0-
03	145328	X	101947	-0-	-43381	-0-	1926	1	100021	2	N	-0-					-0-
04	127680	X	NO RPT	-0-	-127680	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228930	X	122155	-0-	-106775	-0-	704	1	121451	2	N	-0-					-0-
12	201531	X	113285	-0-	-88246	-0-	2286	1	110998	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	168082	X	123019	-0-	-45063	-0-	2688	1	120331	2	N	-0-					-0-
02	146044	X	97345	-0-	-48699	-0-	2313	1	95032	2	N	-0-					-0-
03	136493	X	93807	-0-	-42686	-0-	1772	1	92035	2	N	-0-					-0-
04	122160	X	NO RPT	-0-	-122160	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223650 X	126060	-0-	-97590	-0-	727	1	125333	2	N	-0-					-0-
12	211420 X	117181	-0-	-94239	-0-	2364	1	114817	2	N	-0-					-0-
01	165044 X	124291	-0-	-40753	-0-	2716	1	121574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	151206 X	102292	-0-	-48914	-0-	2431	1	99861	2	N	-0-					-0-
03	141577 X	98709	-0-	-42868	-0-	1865	1	96844	2	N	-0-					-0-
04	126060 X	NO RPT	-0-	-126060	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

11	318210 X	158317	-0-	-159893	-0-	176	1	158141	2	N	-0-					-0-
12	238328 X	124390	-0-	-113938	-0-	154	1	124232	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	200136 X	143528	-0-	-56608	-0-	164	1	143364	2	N	-0-					-0-
02	187224 X	119870	-0-	-67354	-0-	99	1	119771	2	N	-0-					-0-
03	179955 X	112847	-0-	-67108	-0-	88	1	112759	2	N	-0-					-0-
04	158310 X	NO RPT	-0-	-158310	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

11	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	150107	2			N	-0-					-0-
12	256990 X	125725	-0-	-131265	-0-	2861	1	122863	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	136554 X	136554	-0-	-0-	-0-	2924	1	133626	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	122868 X	122868	-0-	-0-	-0-	2777	1	120091	2	N	-0-					-0-
*03	118366 X	118366	-0-	-0-	-0-	2855	1	115511	2	N	-0-					-0-
04	75750 X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

11	381990 X	149212	-0-	-232778	-0-	149212	2			N	-0-					-0-
12	394723 X	120074	-0-	-274649	-0-	2732	1	117339	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	250790 X	139682	-0-	-111108	-0-	2991	1	136691	2	N	-0-					-0-
02	182816 X	122059	-0-	-60757	-0-	2759	1	119300	2	N	-0-					-0-
03	187829 X	116377	-0-	-71452	-0-	2807	1	113570	2	N	-0-					-0-
04	149220 X	NO RPT	-0-	-149220	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

01	0	13432	-0-	13432	13432	16	1	13416	2	N	-0-					-0-
02	0	246385	-0-	246385	259817	202	1	246183	2	N	-0-					-0-
03	0	371843	-0-	371843	631660	290	1	371553	2	N	-0-					-0-
04	290681 X	NO RPT	-0-	-290681	340979					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

01	0	11730	-0-	11730	11730	13	1	11717	2	N	-0-					-0-
02	0	222089	-0-	222089	233819	183	1	221906	2	N	-0-					-0-
03	0	276563	-0-	276563	510382	215	1	276348	2	N	-0-					-0-
04	220495 X	NO RPT	-0-	-220495	289887					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	304	1	35007	2	Y	3193	3201	0			182
							3512	9									
12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	286	1	36249	2	Y	3339	3335	0			186
							3673	9									
01	37479	X	33604	-0-	-3875	-0-	254	1	30392	2	Y	2689	2697	0			178
							2958	9									
02	35061	X	29639	-0-	-5422	-0-	239	1	26633	2	Y	2515	2559	0			134
							2767	9									
03	37479	X	31675	-0-	-5804	-0-	272	1	28581	2	Y	2565	2552	0			147
							2822	9									
04	36270	X	29942	-0-	-6328	-0-	277	1	26938	2	Y	2479	2474	0			152
							2727	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
11	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	231	1	26585	2	Y	2425	2434	0			138
							2668	9									
12	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	202	1	26047	2	Y	2334	2342	0			130
							2567	9									
01	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	224	1	25802	2	Y	2378	2353	0			155
							2616	9									
02	26593	X	20823	-0-	-5770	-0-	155	1	9843	2	Y	1651	1716	0			90
							9009	5	1816	9							
03	28427	X	25937	-0-	-2490	-0-	221	1	8219	2	Y	2096	2067	0			119
							15191	5	2306	9							
04	27510	X	24453	-0-	-3057	-0-	80	1	8416	2	Y	705	776	0			48
							15181	5	776	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
11	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	305	1	30374	2	Y	3192	3182	0			181
							3511	9									
12	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	288	1	28410	2	Y	3369	3363	0			187
							3706	9									
01	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	324	1	36474	2	Y	3429	3392	0			224
							3772	9									
02	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	183	1	15353	2	Y	1940	2056	0			108
							14536	5	2134	9							
03	33728	X	27646	-0-	-6082	-0-	240	1	10050	2	Y	2283	2261	0			130
							14845	5	2511	9							
04	32640	X	25283	-0-	-7357	-0-	100	1	9640	2	Y	889	960	0			59
							14565	5	978	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
11	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	253	1	26907	2	Y	2640	2648	0			150
							2904	9									
12	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	231	1	26138	2	Y	2691	2691	0			150
							2960	9									
01	31341	X	28880	-0-	-2461	-0-	251	1	25707	2	Y	2656	2632	0			174
							2922	9									
02	29319	X	29302	-0-	-17	-0-	201	1	19438	2	Y	2122	2182	0			114
							7329	5	2334	9							
03	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	269	1	12564	2	Y	2566	2534	0			146
							15479	5	2823	9							
04	30060	X	26993	-0-	-3067	-0-	121	1	11624	2	Y	1070	1146	0			70
							14071	5	1177	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
11	35070	X	33327	-0-	-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0			158
							3040	9									
12	36239	X	34581	-0-	-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0			167
							3317	9									
01	33821	X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0			182
							3058	9									
02	31639	X	30982	-0-	-657	-0-	246	1	27883	2	Y	2594	2638	0			138
							2853	9									
03	33821	X	32739	-0-	-1082	-0-	283	1	29497	2	Y	2690	2674	0			154
							2959	9									
04	32730	X	31460	-0-	-1270	-0-	291	1	28308	2	Y	2601	2596	0			159
							2861	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0			133
							2566	9									
12	30690	X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0			132
							2603	9									
01	27776	X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0			152
							2549	9									
02	25984	X	25630	-0-	-354	-0-	202	1	23094	2	Y	2122	2161	0			113
							2334	9									
03	27776	X	26234	-0-	-1542	-0-	224	1	23669	2	Y	2128	2119	0			122
							2341	9									
04	26880	X	24629	-0-	-2251	-0-	235	1	22071	2	Y	2112	2105	0			129
							2323	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28860	X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0			121
							2330	9									
12	29729	X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0			124
							2461	9									
01	26877	X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0			136
							2278	9									
02	25143	X	23395	-0-	-1748	-0-	214	1	20703	2	Y	2253	2270	0			119
							2478	9									
03	26815	X	24481	-0-	-2334	-0-	210	1	22069	2	Y	2002	2006	0			115
							2202	9									
04	25950	X	23090	-0-	-2860	-0-	221	1	20680	2	Y	1990	1983	0			122
							2189	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30540	X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0			133
							2567	9									
12	31558	X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0			133
							2638	9									
01	28489	X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0			148
							2479	9									
02	26651	X	25201	-0-	-1450	-0-	210	1	22542	2	Y	2226	2256	0			118
							2449	9									
03	28489	X	26441	-0-	-2048	-0-	226	1	23874	2	Y	2128	2124	0			122
							2341	9									
04	27570	X	24688	-0-	-2882	-0-	240	1	22091	2	Y	2143	2134	0			131
							2357	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
11	47520	X	45859	-0-	-1661	-0-	360	1	41379	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	49104	X	47159	-0-	-1945	-0-	338	1	42507	2	Y	3922	3917	0			218
							4314	9									
01	46093	X	46093	-0-	-0-	-0-	363	1	41519	2	Y	3828	3796	0			250
							4211	9									
02	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	338	1	38213	2	Y	3564	3624	0			190
							3920	9									
03	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	383	1	40189	2	Y	3629	3611	0			208
							3992	9									
04	42690	X	42487	-0-	-203	-0-	389	1	38259	2	Y	3490	3484	0			214
							3839	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

11	49932	X	49932	-0-	-0-	-0-	412	1	44794	2	Y	4296	4298	0			244
							4726	9									
12	51244	X	51244	-0-	-0-	-0-	365	1	46207	2	Y	4247	4254	0			237
							4672	9									
01	50931	X	50931	-0-	-0-	-0-	403	1	45841	2	Y	4261	4220	0			278
							4687	9									
02	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	376	1	42445	2	Y	3957	4024	0			211
							4353	9									
03	49977	X	49977	-0-	-0-	-0-	429	1	45075	2	Y	4066	4044	0			233
							4473	9									
*04	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	439	1	43160	2	Y	3949	3940	0			242
							4344	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

11	73980	X	65494	-0-	-8486	-0-	186	1	59431	2	Y	5343	5363	0			305
							5877	9									
12	72602	X	67414	-0-	-5188	-0-	168	1	61078	2	Y	5607	5600	0			312
							6168	9									
01	64703	X	64703	-0-	-0-	-0-	203	1	58691	2	Y	5281	5247	0			346
							5809	9									
02	59856	X	59408	-0-	-448	-0-	204	1	53785	2	Y	4926	5009	0			263
							5419	9									
03	63984	X	61413	-0-	-2571	-0-	211	1	55662	2	Y	5036	5011	0			288
							5540	9									
04	61920	X	58858	-0-	-3062	-0-	223	1	53247	2	Y	4898	4886	0			300
							5388	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

11	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	372	1	42861	2	Y	3898	3911	0			222
							4288	9									
12	49104	X	48552	-0-	-552	-0-	345	1	43787	2	Y	4018	4017	0			223
							4420	9									
01	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	379	1	43326	2	Y	4015	3976	0			262
							4417	9									
02	44492	X	44492	-0-	-0-	-0-	354	1	40015	2	Y	3748	3810	0			200
							4123	9									
03	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	404	1	42493	2	Y	3847	3827	0			220
							4232	9									
*04	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	414	1	40649	2	Y	3705	3698	0			227
							4076	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
11	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0			218
							4316	9									
01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0			250
							4212	9									
02	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	333	1	37754	2	Y	3512	3574	0			188
							3863	9									
03	44110	X	44110	-0-	-0-	-0-	379	1	39773	2	Y	3598	3580	0			206
							3958	9									
04	42660	X	42152	-0-	-508	-0-	386	1	37961	2	Y	3459	3453	0			212
							3805	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49470	X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0			227
							4390	9									
12	51119	X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0			227
							4491	9									
01	49206	X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0			268
							4519	9									
02	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	365	1	41098	2	Y	3852	3915	0			205
							4237	9									
03	47624	X	47624	-0-	-0-	-0-	407	1	42986	2	Y	3846	3831	0			220
							4231	9									
*04	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	418	1	41069	2	Y	3735	3726	0			229
							4109	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62117	X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0			292
							5640	9									
12	63621	X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0			294
							5811	9									
01	63075	X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0			345
							5809	9									
02	58336	X	58336	-0-	-0-	-0-	205	1	52711	2	Y	4927	5009	0			263
							5420	9									
03	61876	X	61876	-0-	-0-	-0-	212	1	56089	2	Y	5068	5041	0			290
							5575	9									
*04	59053	X	59053	-0-	-0-	-0-	222	1	53477	2	Y	4867	4859	0			298
							5354	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52077	X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0			243
							4694	9									
12	53692	X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0			247
							4886	9									
01	53493	X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0			292
							4925	9									
02	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	395	1	44457	2	Y	4168	4238	0			222
							4585	9									
03	51994	X	51994	-0-	-0-	-0-	446	1	46903	2	Y	4223	4203	0			242
							4645	9									
04	49140	X	47586	-0-	-1554	-0-	450	1	42690	2	Y	4042	4036	0			248
							4446	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
11	60660	X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0			287
							5537	9									
12	62682	X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0			290
							5740	9									
01	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0			339
							5707	9									
02	57446	X	57446	-0-	-0-	-0-	202	1	51911	2	Y	4848	4928	0			259
							5333	9									
03	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	213	1	55931	2	Y	5067	5036	0			290
							5574	9									
*04	59062	X	59062	-0-	-0-	-0-	222	1	53452	2	Y	4898	4888	0			300
							5388	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

11	67980	X	66034	-0-	-1946	-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0			311
							6012	9									
12	69006	X	67854	-0-	-1152	-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0			314
							6203	9									
01	67456	X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0			369
							6216	9									
02	62408	X	62408	-0-	-0-	-0-	219	1	56395	2	Y	5267	5355	0			281
							5794	9									
03	66447	X	66447	-0-	-0-	-0-	228	1	60233	2	Y	5442	5412	0			311
							5986	9									
*04	64025	X	64025	-0-	-0-	-0-	241	1	57957	2	Y	5297	5284	0			324
							5827	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

11	73830	X	69370	-0-	-4460	-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0			327
							6315	9									
12	73997	X	71226	-0-	-2771	-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0			330
							6526	9									
01	70452	X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0			387
							6522	9									
02	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	229	1	59832	2	Y	5504	5597	0			294
							6054	9									
03	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	240	1	63443	2	Y	5723	5690	0			327
							6295	9									
*04	67380	X	67380	-0-	-0-	-0-	264	1	60751	2	Y	5786	5760	0			353
							6365	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

11	78090	X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0			343
							6620	9									
12	78089	X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0			343
							6774	9									
01	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0			400
							6728	9									
02	67875	X	67875	-0-	-0-	-0-	237	1	61355	2	Y	5712	5807	0			305
							6283	9									
03	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-	248	1	65016	2	Y	5912	5879	0			338
							6503	9									
*04	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	261	1	62620	2	Y	5725	5712	0			351
							6298	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
11	72930	X	68248	-0-	-4682	-0-	196 6180	1 9	61872	2	Y	5618	5635	0			320
12	73439	X	69728	-0-	-3711	-0-	175 6382	1 9	63171	2	Y	5802	5799	0			323
01	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	222 6351	1 9	62346	2	Y	5774	5720	0			377
02	64007	X	64007	-0-	-0-	-0-	223 5881	1 9	57903	2	Y	5346	5438	0			285
03	67548	X	67548	-0-	-0-	-0-	232 6091	1 9	61225	2	Y	5537	5505	0			317
*04	65042	X	65042	-0-	-0-	-0-	244 5893	1 9	58905	2	Y	5357	5346	0			328

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
11	57685	X	57685	-0-	-0-	-0-	165 5236	1 9	52284	2	Y	4760	4772	0			271
12	59108	X	59108	-0-	-0-	-0-	148 5421	1 9	53539	2	Y	4928	4925	0			274
01	58606	X	58606	-0-	-0-	-0-	189 5401	1 9	53016	2	Y	4910	4863	0			321
02	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	191 5044	1 9	49310	2	Y	4585	4661	0			245
03	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	199 5193	1 9	52345	2	Y	4721	4696	0			270
*04	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	212 5118	1 9	50792	2	Y	4653	4638	0			285

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
11	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	174 5504	1 9	54832	2	Y	5004	5017	0			285
12	61931	X	61931	-0-	-0-	-0-	156 5706	1 9	56069	2	Y	5187	5184	0			288
01	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	199 5674	1 9	55780	2	Y	5158	5109	0			337
02	57589	X	57589	-0-	-0-	-0-	202 5333	1 9	52054	2	Y	4848	4927	0			258
03	61218	X	61218	-0-	-0-	-0-	211 5506	1 9	55501	2	Y	5005	4977	0			286
*04	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	221 5321	1 9	53215	2	Y	4837	4827	0			296

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
11	61530	X	61530	-0-	-0-	-0-	177 5605	1 9	55748	2	Y	5095	5109	0			290
12	63550	X	63006	-0-	-544	-0-	157 5776	1 9	57073	2	Y	5251	5249	0			292
01	62395	X	62395	-0-	-0-	-0-	201 5741	1 9	56453	2	Y	5219	5170	0			341
02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	202 5334	1 9	52249	2	Y	4849	4931	0			259
03	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	210 5504	1 9	55328	2	Y	5004	4977	0			286
*04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-	220 5321	1 9	53020	2	Y	4837	4827	0			296

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
11	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	188	1	62998	2	Y	5404	5424	0			308
							5944	9									
12	68347	X	68347	-0-	-0-	-0-	172	1	61899	2	Y	5705	5696	0			317
							6276	9									
01	67830	X	67830	-0-	-0-	-0-	219	1	61361	2	Y	5682	5628	0			371
							6250	9									
02	63156	X	63156	-0-	-0-	-0-	221	1	57082	2	Y	5321	5408	0			284
							5853	9									
03	66906	X	66906	-0-	-0-	-0-	231	1	60655	2	Y	5473	5444	0			313
							6020	9									
*04	64053	X	64053	-0-	-0-	-0-	241	1	57986	2	Y	5296	5285	0			324
							5826	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	3	Y	308	252	1			56
							339	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	3	Y	316	290	1			82
							348	9									
01	3100	N	3757	-0-	657	657	145	1	3290	3	Y	293	286	1			89
							322	9									
02	3854	X	3197	-0-	-657	-0-	171	1	2733	3	Y	266	279	1			76
							293	9									
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	67	1	3075	3	Y	311	320	1			67
							342	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					67

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

11	4920	X	3182	-0-	-1738	-0-	136	1	2888	3	Y	144	171	1			53
							158	9									
12	5084	X	4003	-0-	-1081	-0-	170	1	3687	3	Y	133	136	1			50
							146	9									
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	149	1	3378	3	Y	132	131	1			51
							145	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	249	1	3994	3	Y	120	126	1			45
							132	9									
03	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	75	1	3478	3	Y	119	127	1			37
							131	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	3	Y	227	250	1			66
							250	9									
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	246	1	5325	3	Y	251	242	1			75
							276	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	219	1	5009	3	Y	226	227	1			74
							249	9									
02	5423	X	5184	-0-	-239	-0-	291	1	4673	3	Y	200	211	1			63
							220	9									
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	126	1	5849	3	Y	223	235	1			51
							245	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

11	8430	X	7046	-0-	-1384	-0-	301	1	6372	3	Y	339	383	1			99
							373	9									
12	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	308	1	6675	3	Y	305	312	1			92
							336	9									
01	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	285	1	6461	3	Y	257	265	1			84
							283	9									
02	7308	X	6965	-0-	-343	-0-	390	1	6246	3	Y	299	301	1			82
							329	9									
03	7626	X	7218	-0-	-408	-0-	146	1	6721	3	Y	319	331	1			70
							351	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

11	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	134	1	2845	3	Y	232	246	1			61
							255	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	147	1	3198	3	Y	236	230	1			67
							260	9									
01	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	146	1	3316	3	Y	187	193	1			61
							206	9									
02	3567	X	3160	-0-	-407	-0-	174	1	2786	3	Y	182	191	1			52
							200	9									
03	3813	X	3001	-0-	-812	-0-	59	1	2752	3	Y	173	186	1			39
							190	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					39

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2651	3	9	9	Y	8					21
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2783	3	8	9	Y	7					28
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2836	3	30	9	Y	27	37	1			18
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2754	3	4	9	Y	4					22
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	55	1	2715	3	Y	8	26	1			4
							9	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3480	X	1742	-0-	-1738	-0-	69	1	1452	3	Y	201	212	1			53
							221	9									
12	3286	X	2202	-0-	-1084	-0-	87	1	1897	3	Y	198	194	1			57
							218	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	77	1	1749	3	Y	161	165	1			53
							177	9									
02	2146	X	2051	-0-	-95	-0-	109	1	1749	3	Y	175	178	1			50
							193	9									
03	2201	X	2198	-0-	-3	-0-	44	1	2000	3	Y	140	155	1			35
							154	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	14544	-0-	11444	11444	288	1	13257	3	Y	908	759	1			149
							999	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11444					Y	NO RPT					149

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	102	1	2160	3	Y	171	186	1			48
							188	9									
12	4061	X	2799	-0-	-1262	-0-	115	1	2500	3	Y	167	165	1			50
							184	9									
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	134	1	3045	3	Y	168	164	1			54
							185	9									
02	3770	X	3281	-0-	-489	-0-	187	1	3000	3	Y	85	105	1			34
							94	9									
03	3317	X	2709	-0-	-608	-0-	53	1	2457	3	Y	181	176	1			39
							199	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					39

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

11	630	N	340	-0-	-290	-0-	7	1	325	3	Y	7					21
							8	9									
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	3	1	378	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	45	19	1			36
							50	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	3	18	1			21
							3	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	45 100	1 9	951	3	Y	91	85	1			26
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	33 80	1 9	714	3	Y	73	71	1			28
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29 123	1 9	660	3	Y	112	102	1			38
02	1073	N	883	-0-	-190	-0-	38 230	1 9	615	3	Y	209	190	1			57
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	9 168	1 9	441	3	Y	153	166	1			44
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	27 55	1 9	568	3	Y	50	52	1			19
12	992	N	486	-0-	-506	-0-	20 36	1 9	430	3	Y	33	37	1			15
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23 110	1 9	520	3	Y	100	85	1			30
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36 79	1 9	578	3	Y	72	76	1			26
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11 57	1 9	468	3	Y	52	60	1			18
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	79 77	1 9	1672	3	Y	70	83	1			26
12	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	104 101	1 9	2249	3	Y	92	85	1			33
01	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	95 80	1 9	2152	3	Y	73	74	1			32
02	3016	X	2122	-0-	-894	-0-	120 76	1 9	1926	3	Y	69	72	1			29
03	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	52 92	1 9	2403	3	Y	84	87	1			26
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	64 35	1 9	2827	3	N	32					145
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	2692	3	N	22					167
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144 34	1 9	2365	3	N	31					198
02	2842	X	2337	-0-	-505	-0-	6 17	1 9	2314	3	N	15					213
03	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	54 33	1 9	2265	3	N	30					243
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3938	-0-	-1672	-0-	174	1	3680	3	Y	76	90	1			31
							84	9									
12	5704	X	4235	-0-	-1469	-0-	182	1	3958	3	Y	86	80	1			37
							95	9									
01	5611	X	4060	-0-	-1551	-0-	168	1	3828	3	Y	58	61	1			34
							64	9									
02	5423	X	3865	-0-	-1558	-0-	215	1	3440	3	Y	191	168	1			57
							210	9									
03	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	88	1	4010	3	Y	110	126	1			41
							121	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	262	1	5461	3	Y	236	287	1			79
							260	9									
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	320	1	6918	3	Y	364	339	1			104
							400	9									
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6868	3	Y	392	375	1			121
							431	9									
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	387	1	6217	3	Y	343	359	1			105
							377	9									
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	145	1	6711	3	Y	392	409	1			88
							431	9									
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					88

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	76	79	1			20
							84	9									
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	119	1	2583	3	Y	133	115	1			38
							146	9									
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2603	3	Y	145	136	1			47
							160	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	74	90	1			31
							81	9									
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	58	1	2699	3	Y	85	92	1			24
							94	9									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	231	1	4820	3	Y	56	83	1			24
							62	9									
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	238	1	5137	3	Y	72	73	1			23
							79	9									
01	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	229	1	5228	3	Y	114	104	1			33
							125	9									
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	301	1	4830	3	Y	219	197	1			55
							241	9									
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	114	1	5306	3	Y	283	278	1			60
							311	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	107	1	4686	3	Y	63					75
							69	9									
12	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	34	1	4832	3	Y	30					105
							33	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	339	1	5550	3	Y	41	64	1			82
							45	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	14	1	5419	3	Y	64					146
							70	9									
*03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5654	3	Y	31	77	1			100
							34	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					100

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	145	1	3030	3	Y	178	190	1			49
							196	9									
12	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	143	1	3097	3	Y	191	185	1			55
							210	9									
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	133	1	3032	3	Y	182	181	1			56
							200	9									
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	171	1	2750	3	Y	163	171	1			48
							179	9									
03	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	67	1	3129	3	Y	184	191	1			41
							202	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	199	1	4154	3	Y	163	180	1			49
							179	9									
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	212	1	4585	3	Y	202	191	1			60
							222	9									
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	189	1	4322	3	Y	239	226	1			73
							263	9									
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	267	1	4282	3	Y	185	198	1			60
							204	9									
*03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	Y	266	267	1			59
							293	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2693	-0-	-697	-0-	112	1	2374	3	Y	188	197	1			50
							207	9									
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	124	1	2691	3	Y	172	173	1			49
							189	9									
01	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	118	1	2664	3	Y	142	145	1			46
							156	9									
02	3045	X	2742	-0-	-303	-0-	152	1	2436	3	Y	140	145	1			41
							154	9									
03	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	57	1	2647	3	Y	144	152	1			33
							158	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	109	1	4762	3	Y	23					45
							25	9									
12	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	34	1	4766	3	Y	41					86
							45	9									
01	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	272	1	4452	3	Y	14	45	1			55
							15	9									
02	4727	X	4608	-0-	-119	-0-	11	1	4578	3	Y	17					72
							19	9									
03	5053	X	4951	-0-	-102	-0-	115	1	4807	3	Y	26	43	1			55
							29	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	33	31	1			11
							36	9									
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	6	1	300	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	38	1	782	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	38	31	1			11
							42	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	888	3	Y	48	45	1			15
							53	9									
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	26	1	1197	3	Y	100	93	1			22
							110	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					22

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10605	-0-	-675	-0-	232	1	10188	3	Y	168	118	1			207
							185	9									
12	11656	X	10691	-0-	-965	-0-	74	1	10516	3	Y	92	95	1			204
							101	9									
01	11501	X	10713	-0-	-788	-0-	612	1	10025	3	Y	69	155	1			118
							76	9									
02	10556	X	9572	-0-	-984	-0-	24	1	9447	3	Y	92	136	1			74
							101	9									
03	11129	X	10245	-0-	-884	-0-	235	1	9920	3	Y	82	89	1			67
							90	9									
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	12	10	1			2
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	X	44	-0-	-1134	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	29	X	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	110	1	2326	3	Y	66	68	1			23
							73	9									
12	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	108	1	2345	3	Y	93	83	1			33
							102	9									
01	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	100	1	2272	3	Y	85	83	1			35
							94	9									
02	2755	X	2333	-0-	-422	-0-	132	1	2115	3	Y	78	80	1			33
							86	9									
*03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	52	1	2444	3	Y	114	113	1			34
							125	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	107	1	2264	3	Y	98	103	1			28
							108	9									
12	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	57	1	1231	3	Y	56	64	1			20
							62	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	Y	53	55	1			18
							58	9									
02	2407	N	1284	-0-	-1123	-0-	72	1	1156	3	Y	51	53	1			16
							56	9									
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	61	63	1			14
							67	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	3	Y	189	200	1			50
							208	9									
12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	144	1	3131	3	Y	152	157	1			45
							167	9									
01	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	137	1	3105	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
02	4379	X	3449	-0-	-930	-0-	193	1	3088	3	Y	153	157	1			43
							168	9									
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	61	1	2856	3	Y	165	172	1			36
							182	9									
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	39	1	816	3	Y	107	115	1			29
							118	9									
12	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	44	1	954	3	Y	86	85	1			30
							95	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	61	65	1			26
							67	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	108	101	1			33
							119	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	21	1	935	3	Y	82	89	1			26
							90	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-					21
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	63	1	9018	3	Y	-0-					21
01	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-					21
02	8845	X	7544	-0-	-1301	-0-	19	1	7513	3	Y	11	25	1			7
							12	9									
03	9455	X	7950	-0-	-1505	-0-	184	1	7764	3	Y	2					9
							2	9									
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34					68
							37	9									
12	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	16	1	2289	3	Y	3	17	1			54
							3	9									
01	4650	X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1			57
							21	9									
02	5249	X	2143	-0-	-3106	-0-	5	1	2108	3	Y	27	28	1			56
							30	9									
03	5611	X	2410	-0-	-3201	-0-	54	1	2289	3	Y	61	52	1			65
							67	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	9000	X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	413	1			105
							428	9									
12	8711	X	7581	-0-	-1130	-0-	316	1	6856	3	Y	372	367	1			110
							409	9									
01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1			113
							396	9									
02	7743	X	7100	-0-	-643	-0-	396	1	6342	3	Y	329	345	1			97
							362	9									
03	7905	X	7419	-0-	-486	-0-	149	1	6893	3	Y	343	362	1			78
							377	9									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					78

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20					39
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3361	3	34	9	Y	31					70
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1			37
02	3045	X	2595	-0-	-450	-0-	2591	3	4	9	Y	4					41
03	3255	X	2054	-0-	-1201	-0-	41	1	2012	3	Y	1	33	1			9
							1	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1			65
							277	9									
12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	342	1	7420	3	Y	290	277	1			78
							319	9									
01	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1			88
							325	9									
02	7801	X	7438	-0-	-363	-0-	418	1	6695	3	Y	295	301	1			82
							325	9									
03	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	164	1	7480	3	Y	301	318	1			65
							331	9									
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	2880	X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	1862	3	Y	11					19
							12	9									
12	2976	X	1964	-0-	-1012	-0-	14	1	1942	3	Y	7	8	1			18
							8	9									
01	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	2265	3	Y	92	26	1			84
							101	9									
02	2465	X	2062	-0-	-403	-0-	5	1	1940	3	Y	106	67	1			123
							117	9									
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	48	1	2031	3	Y	74	92	1			105
							81	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					105

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	3	Y	127	134	1			34
							140	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4011	3	Y	145	134	1			45
							160	9									
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	4020	3	Y	137	134	1			48
							151	9									
02	3306	X	2559	-0-	-747	-0-	145	1	2326	3	Y	80	94	1			34
							88	9									
03	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	61	1	2838	3	Y	140	138	1			36
							154	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	1819	3	Y	97	99	1			24
							107	9									
12	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	82	1	1788	3	Y	102	97	1			29
							112	9									
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1794	3	Y	72	75	1			26
							79	9									
02	1943	X	1758	-0-	-185	-0-	99	1	1591	3	Y	62	67	1			21
							68	9									
03	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	37	1	1711	3	Y	73	76	1			18
							80	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

11	2550	X	1772	-0-	-778	-0-	39	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	16	1	2309	3	Y	69	18	1			51
							76	9									
01	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	126	1	2061	3	Y	2	13	1			40
							2	9									
02	2378	X	2024	-0-	-354	-0-	5	1	1990	3	Y	26	23	1			43
							29	9									
03	2418	X	1712	-0-	-706	-0-	40	1	1672	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	141 151	1 9	2983	3	Y	137	153	1			42
12	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	139 153	1 9	3018	3	Y	139	137	1			44
01	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	136 143	1 9	3087	3	Y	130	129	1			45
02	3393	X	2950	-0-	-443	-0-	167 112	1 9	2671	3	Y	102	112	1			35
03	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	65 152	1 9	3012	3	Y	138	140	1			33
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	118 99	1 9	2493	3	Y	90	95	1			56
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	118 100	1 9	2568	3	Y	91	85	1			62
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	113 91	1 9	2563	3	Y	83	82	1			63
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	151 113	1 9	2424	3	Y	103	101	1			65
03	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	56 87	1 9	2587	3	Y	79	88	1			56
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	141 196	1 9	2984	3	Y	178	188	1			48
12	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	146 187	1 9	3162	3	Y	170	166	1			52
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	146 168	1 9	3309	3	Y	153	153	1			52
02	3393	X	3381	-0-	-12	-0-	190 155	1 9	3036	3	Y	141	148	1			45
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	72 149	1 9	3318	3	Y	135	145	1			35
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	11670	X	10746	-0-	-924	-0-	459 574	1 9	9713	3	Y	522	554	1			140
12	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	466 542	1 9	10107	3	Y	493	489	1			144
01	11718	X	11126	-0-	-592	-0-	448 516	1 9	10162	3	Y	469	466	1			147
02	10962	X	10278	-0-	-684	-0-	577 464	1 9	9237	3	Y	422	445	1			124
03	11532	X	11281	-0-	-251	-0-	230 519	1 9	10532	3	Y	472	492	1			104
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8400	X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	7456	3	Y	39	32	1			56
							43	9									
12	8680	X	7797	-0-	-883	-0-	54	1	7711	3	Y	29	27	1			58
							32	9									
01	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	7280	3	Y	19	44	1			33
							21	9									
02	7685	X	7222	-0-	-463	-0-	18	1	7179	3	Y	23	36	1			20
							25	9									
03	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	185	1	7813	3	Y	44	37	1			27
							48	9									
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	8250	X	8094	-0-	-156	-0-	180	1	7906	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	8742	X	8337	-0-	-405	-0-	58	1	8226	3	Y	48	17	1			36
							53	9									
01	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	477	1	7821	3	Y	55	52	1			39
							61	9									
02	8178	X	7387	-0-	-791	-0-	18	1	7327	3	Y	38	50	1			27
							42	9									
03	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	192	1	8051	3	Y	31	33	1			25
							34	9									
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	95	81	1			18
							105	9									
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	15	20	1			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	1			5
02	203	X	65	-0-	-138	-0-	3	1	56	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	2	1	108	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	9	1	191	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
12	248	X	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	4	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4260	X	2488	-0-	-1772	-0-	101	1	2142	3	Y	223	221	1			54
							245	9									
12	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	100	1	2166	3	Y	193	188	1			59
							212	9									
01	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	95	1	2143	3	Y	127	137	1			49
							140	9									
02	2639	X	2367	-0-	-272	-0-	128	1	2051	3	Y	171	170	1			50
							188	9									
03	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	52	1	2388	3	Y	175	182	1			43
							193	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	4830	X	3189	-0-	-1641	-0-	139	1	2941	3	Y	99	96	1			23
							109	9									
12	4991	X	2983	-0-	-2008	-0-	126	1	2744	3	Y	103	98	1			28
							113	9									
01	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	102	1	2304	3	Y	100	98	1			30
							110	9									
02	3306	X	2561	-0-	-745	-0-	144	1	2310	3	Y	97	100	1			27
							107	9									
03	3286	X	2603	-0-	-683	-0-	52	1	2432	3	Y	108	112	1			23
							119	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	8430	X	7080	-0-	-1350	-0-	298	1	6312	3	Y	427	448	1			114
							470	9									
12	7967	X	7180	-0-	-787	-0-	298	1	6457	3	Y	386	385	1			115
							425	9									
01	7874	X	7229	-0-	-645	-0-	287	1	6505	3	Y	397	388	1			124
							437	9									
02	7192	X	6649	-0-	-543	-0-	368	1	5894	3	Y	352	370	1			106
							387	9									
*03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	1342	1	5186	3	Y	359	380	1			85
							395	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					85

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
11	4530	X	2482	-0-	-2048	-0-	106	1	2237	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
12	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	102	1	2219	3	Y	120	119	1			35
							132	9									
01	3844	X	2618	-0-	-1226	-0-	105	1	2373	3	Y	127	123	1			39
							140	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2527	3	Y	119	123	1			35
							131	9									
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3452	3	Y	148	150	1			33
							163	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	175	1	3698	3	Y	235	245	1			62
							259	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	173	1	3754	3	Y	224	220	1			66
							246	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	163	1	3701	3	Y	217	214	1			69
							239	9									
02	4118	X	3440	-0-	-678	-0-	190	1	3046	3	Y	185	197	1			57
							204	9									
03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	74	1	3407	3	Y	256	257	1			56
							282	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	199 133	1 9	4216	3	Y	121	148	1			39
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	201 248	1 9	4358	3	Y	225	205	1			59
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192 196	1 9	4368	3	Y	178	180	1			57
02	4408	X	4401	-0-	-7	-0-	249 156	1 9	3996	3	Y	142	154	1			45
*03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1001 163	1 9	3990	3	Y	148	158	1			35
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					35

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

11	12330	X	11467	-0-	-863	-0-	254 58	1 9	11155	3	Y	53	32	1			55
12	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	82 78	1 9	11647	3	Y	71	41	1			85
01	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	666 120	1 9	10914	3	Y	109	112	1			82
02	11455	X	10383	-0-	-1072	-0-	26 89	1 9	10268	3	Y	81	109	1			54
03	11935	X	11706	-0-	-229	-0-	270 70	1 9	11366	3	Y	64	70	1			48
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	248 219	1 9	5250	3	Y	199	220	1			53
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	323 212	1 9	7013	3	Y	193	192	1			54
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	270 210	1 9	6117	3	Y	191	187	1			58
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	353 245	1 9	5653	3	Y	223	221	1			60
03	7533	X	3964	-0-	-3569	-0-	80 198	1 9	3686	3	Y	180	198	1			42
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					42

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

11	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	119 91	1 9	5245	3	N	83					165
12	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	43 106	1 9	6092	3	N	96	181	1			80
01	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	338 62	1 9	5544	3	N	56	68	1			68
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	13 98	1 9	5349	3	N	89					157
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	131 119	1 9	5523	3	N	108	140	1			125
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					125

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

11	8280	X	6629	-0-	-1651	-0-	148	1	6481	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	6943	-0-	-1551	-0-	49	1	6894	3	Y	-0-					-0-
01	8494	X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7946	X	6777	-0-	-1169	-0-	17	1	6760	3	Y	-0-					-0-
*03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	185	1	7795	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	126 156	1 9	2631	3	Y	142	155	1			42
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	134 177	1 9	2891	3	Y	161	154	1			49
01	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	119 163	1 9	2714	3	Y	148	148	1			49
02	2900	X	2857	-0-	-43	-0-	158 167	1 9	2532	3	Y	152	154	1			47
03	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	61 153	1 9	2826	3	Y	139	150	1			36
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	7800	X	6574	-0-	-1226	-0-	275 483	1 9	5816	3	Y	439	465	1			117
12	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	283 460	1 9	6135	3	Y	418	413	1			122
01	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	274 444	1 9	6219	3	Y	404	399	1			127
02	6989	X	6367	-0-	-622	-0-	351 394	1 9	5622	3	Y	358	378	1			107
*03	7378	X	6541	-0-	-837	-0-	1240 444	1 9	4857	3	Y	404	420	1			91
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					91

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
11	8280	X	7901	-0-	-379	-0-	326 679	1 9	6896	3	Y	617	682	1			170
12	8463	X	8075	-0-	-388	-0-	327 651	1 9	7097	3	Y	592	590	1			172
01	8401	X	7851	-0-	-550	-0-	305 630	1 9	6916	3	Y	573	567	1			178
02	7859	X	7249	-0-	-610	-0-	393 558	1 9	6298	3	Y	507	536	1			149
03	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	152 622	1 9	6938	3	Y	565	589	1			125
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					125

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
11	6240	X	5767	-0-	-473	-0-	240 436	1 9	5091	3	Y	396	441	1			112
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	236 407	1 9	5116	3	Y	370	371	1			111
01	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	211 408	1 9	4811	3	Y	371	364	1			118
02	5916	X	5078	-0-	-838	-0-	277 371	1 9	4430	3	Y	337	353	1			102
03	6324	X	4980	-0-	-1344	-0-	98 397	1 9	4485	3	Y	361	379	1			84
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	69	1	1471	3	Y	46	53	1			20
							51	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	54	52	1			22
							59	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	Y	47	47	1			22
							52	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	3	Y	44	46	1			20
							48	9									
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1533	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

11	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	106	1	2247	3	Y	137	145	1			36
							151	9									
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	109	1	2356	3	Y	138	135	1			39
							152	9									
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2389	3	Y	134	131	1			42
							147	9									
02	2726	X	2559	-0-	-167	-0-	143	1	2289	3	Y	115	122	1			35
							127	9									
*03	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	459	1	2081	3	Y	151	153	1			33
							166	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

11	60	X	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	7	1			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3181	3	Y	177	183	1			46
							195	9									
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	193	185	1			54
							212	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3264	3	Y	198	192	1			60
							218	9									
02	3422	X	3367	-0-	-55	-0-	188	1	3016	3	Y	148	161	1			47
							163	9									
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3462	3	Y	179	185	1			41
							197	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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 #: 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
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	3	Y	190	177	1			42
							209	9									
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	95	1	2067	3	Y	160	156	1			46
							176	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	161	157	1			50
							177	9									
02	2668	X	2395	-0-	-273	-0-	131	1	2104	3	Y	145	152	1			43
							160	9									
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	46	1	2133	3	Y	239	232	1			50
							263	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	18210	X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-					-0-
12	18414	X	17175	-0-	-1239	-0-	120	1	17020	3	Y	32	15	1			17
							35	9									
01	18259	X	16930	-0-	-1329	-0-	970	1	15883	3	Y	70	59	1			28
							77	9									
02	16791	X	15635	-0-	-1156	-0-	39	1	15526	3	Y	64	64	1			28
							70	9									
03	17794	X	16374	-0-	-1420	-0-	378	1	15937	3	Y	54	73	1			9
							59	9									
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	88	1	3847	3	Y	148					196
							163	9									
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	29	1	4087	3	Y	81	70	1			207
							89	9									
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	225	1	3694	3	Y	129	78	1			258
							142	9									
02	4031	X	3761	-0-	-270	-0-	9	1	3630	3	Y	111	127	1			242
							122	9									
03	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	89	1	3732	3	Y	179	193	1			228
							197	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					228

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
11	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	126	1	2629	3	Y	126	106	1			28
							139	9									
12	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	123	1	2664	3	Y	27	40	1			15
							30	9									
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	110	1	2511	3	Y	48	46	1			17
							53	9									
02	3277	X	2900	-0-	-377	-0-	162	1	2610	3	Y	116	102	1			31
							128	9									
03	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	60	1	2783	3	Y	84	92	1			23
							92	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	93	1	1944	3	Y	116	100	1			25
							128	9									
12	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	72	1	1553	3	Y	62	66	1			21
							68	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	62	62	1			21
							68	9									
02	2088	N	1779	-0-	-309	-0-	100	1	1609	3	Y	64	66	1			19
							70	9									
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	36	1	1681	3	Y	61	65	1			15
							67	9									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			7
03	279	X	58	-0-	-221	-0-	22	3	36	9	Y	33	28	1			12
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2211	-0-	-2469	-0-	96	1	2031	3	Y	76	84	1			31
							84	9									
12	4371	X	1949	-0-	-2422	-0-	83	1	1797	3	Y	63	65	1			29
							69	9									
01	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	76	1	1734	3	Y	55	56	1			28
							61	9									
02	3219	X	1865	-0-	-1354	-0-	107	1	1707	3	Y	46	50	1			24
							51	9									
03	3410	X	2446	-0-	-964	-0-	49	1	2270	3	Y	115	107	1			32
							127	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5461	-0-	-1019	-0-	238	1	5046	3	Y	161	174	1			51
							177	9									
12	6696	X	6109	-0-	-587	-0-	261	1	5673	3	Y	159	157	1			53
							175	9									
01	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	232	1	5284	3	Y	122	127	1			48
							134	9									
02	5742	X	4357	-0-	-1385	-0-	251	1	4017	3	Y	81	94	1			35
							89	9									
*03	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	980	1	3973	3	Y	129	129	1			35
							142	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	9330	X	8887	-0-	-443	-0-	378 512	1 9	7997	3	Y	465	500	1			126
12	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	378 498	1 9	8216	3	Y	453	447	1			132
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	355 490	1 9	8073	3	Y	445	438	1			139
02	8932	X	8357	-0-	-575	-0-	465 451	1 9	7441	3	Y	410	429	1			120
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	177 448	1 9	8100	3	Y	407	435	1			92
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					92

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
11	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	267 386	1 9	5646	3	Y	351	374	1			94
12	7254	X	6512	-0-	-742	-0-	270 375	1 9	5867	3	Y	341	336	1			99
01	7130	X	6326	-0-	-804	-0-	250 386	1 9	5690	3	Y	351	342	1			108
02	6380	X	5899	-0-	-481	-0-	327 329	1 9	5243	3	Y	299	317	1			90
*03	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	1205 352	1 9	4720	3	Y	320	337	1			73
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	8670	X	5281	-0-	-3389	-0-	230 187	1 9	4864	3	Y	170	175	1			44
12	8959	X	5000	-0-	-3959	-0-	212 180	1 9	4608	3	Y	164	161	1			47
01	7843	X	5080	-0-	-2763	-0-	208 143	1 9	4729	3	Y	130	134	1			43
02	7337	X	4803	-0-	-2534	-0-	273 150	1 9	4380	3	Y	136	140	1			39
*03	7533	X	4767	-0-	-2766	-0-	946 113	1 9	3708	3	Y	103	116	1			26
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	259 219	1 9	5482	3	Y	199	207	1			52
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	271 199	1 9	5877	3	Y	181	180	1			53
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	241 156	1 9	5485	3	Y	142	147	1			48
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	322 175	1 9	5162	3	Y	159	162	1			45
03	5673	X	4979	-0-	-694	-0-	103 140	1 9	4736	3	Y	127	141	1			31
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	163 206	1 9	3454	3	Y	187	153	1			34
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	258 290	1 9	5595	3	Y	264	233	1			65
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	230 257	1 9	5227	3	Y	234	227	1			72
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	292 241	1 9	4674	3	Y	219	228	1			63
03	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	112 221	1 9	5122	3	Y	201	217	1			47
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	237 21	1 9	10390	3	Y	19					77
12	11656	X	10737	-0-	-919	-0-	75 50	1 9	10612	3	Y	45					122
01	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	621 17	1 9	10180	3	Y	15	59	1			78
02	10672	X	9833	-0-	-839	-0-	25 24	1 9	9784	3	Y	22					100
03	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	242 37	1 9	10158	3	Y	34	57	1			77
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	154 197	1 9	3254	3	Y	179	150	1			33
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	131 189	1 9	2849	3	Y	172	160	1			45
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	122 179	1 9	2767	3	Y	163	159	1			49
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	157 165	1 9	2509	3	Y	150	156	1			43
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59 215	1 9	2740	3	Y	195	196	1			42
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	178 226	1 9	3718	3	Y	205	226	1			63
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	181 243	1 9	3912	3	Y	221	215	1			69
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	210 292	1 9	4789	3	Y	265	251	1			83
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	265 279	1 9	4252	3	Y	254	259	1			78
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	98 274	1 9	4537	3	Y	249	265	1			62
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	140 153	1 9	2920	3	Y	139	154	1			40
12	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	138 160	1 9	2989	3	Y	145	142	1			43
01	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	129 157	1 9	2937	3	Y	143	141	1			45
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	186 149	1 9	2994	3	Y	135	140	1			40
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	67 147	1 9	3110	3	Y	134	143	1			31
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

11	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	144 224	1 9	2992	3	Y	204	227	1			61
12	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	138 205	1 9	2990	3	Y	186	188	1			59
01	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	104 194	1 9	2356	3	Y	176	177	1			58
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	184 171	1 9	2960	3	Y	155	165	1			48
*03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79 163	1 9	3652	3	Y	148	160	1			36
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

11	8040	X	5500	-0-	-2540	-0-	236 262	1 9	5002	3	Y	238	254	1			64
12	7657	X	5868	-0-	-1789	-0-	247 255	1 9	5366	3	Y	232	229	1			67
01	7130	X	5954	-0-	-1176	-0-	241 216	1 9	5497	3	Y	196	199	1			64
02	6525	X	5765	-0-	-760	-0-	325 228	1 9	5212	3	Y	207	212	1			59
*03	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	122 201	1 9	5585	3	Y	183	198	1			44
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

11	4470	X	2359	-0-	-2111	-0-	98 191	1 9	2070	3	Y	174	195	1			50
12	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-	100 186	1 9	2178	3	Y	169	169	1			50
01	4619	X	1846	-0-	-2773	-0-	70 173	1 9	1603	3	Y	157	157	1			50
02	2871	X	1640	-0-	-1231	-0-	88 151	1 9	1401	3	Y	137	146	1			41
*03	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	35 166	1 9	1603	3	Y	151	158	1			34
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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 #: 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
11	3000	X	1827	-0-	-1173	-0-	77	1	1637	3	Y	103	107	1			27
							113	9									
12	3317	X	1296	-0-	-2021	-0-	54	1	1167	3	Y	68	73	1			22
							75	9									
01	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	89	1	2006	3	Y	65	66	1			21
							72	9									
02	3103	X	1842	-0-	-1261	-0-	103	1	1650	3	Y	81	80	1			22
							89	9									
*03	2666	X	2123	-0-	-543	-0-	421	1	1622	3	Y	73	78	1			17
							80	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	108	1	2257	3	Y	93	102	1			29
							102	9									
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	3	Y	122	114	1			37
							134	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2648	3	Y	117	114	1			40
							129	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	157	1	2519	3	Y	101	106	1			35
							111	9									
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	58	1	2676	3	Y	100	107	1			28
							110	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	230	1	4785	3	Y	251	279	1			71
							276	9									
12	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	218	1	4721	3	Y	205	213	1			63
							226	9									
01	5859	X	4790	-0-	-1069	-0-	189	1	4309	3	Y	265	251	1			77
							292	9									
02	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	251	1	4036	3	Y	247	254	1			70
							272	9									
03	5673	X	5634	-0-	-39	-0-	113	1	5268	3	Y	230	247	1			53
							253	9									
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	207	1	4389	3	Y	390	406	1			101
							429	9									
12	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	211	1	4578	3	Y	355	352	1			104
							391	9									
01	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	200	1	4559	3	Y	322	323	1			103
							354	9									
02	4930	X	4732	-0-	-198	-0-	260	1	4158	3	Y	285	302	1			86
							314	9									
*03	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	962	1	3716	3	Y	337	348	1			75
							371	9									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	107	1	2220	3	Y	104	123	1			34
							114	9									
12	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	107	1	2318	3	Y	122	118	1			38
							134	9									
01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	98	1	2231	3	Y	125	122	1			41
							138	9									
02	2581	X	2452	-0-	-129	-0-	134	1	2155	3	Y	148	145	1			44
							163	9									
03	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	54	1	2515	3	Y	110	125	1			29
							121	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	352	1	7459	3	Y	336	375	1			98
							370	9									
12	8463	X	6215	-0-	-2248	-0-	256	1	5559	3	Y	364	353	1			109
							400	9									
01	8463	X	6252	-0-	-2211	-0-	247	1	5624	3	Y	346	341	1			114
							381	9									
02	8294	X	5486	-0-	-2808	-0-	301	1	4819	3	Y	333	344	1			103
							366	9									
03	8866	X	6446	-0-	-2420	-0-	129	1	5963	3	Y	322	343	1			82
							354	9									
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	165	1	3429	3	Y	104	116	1			30
							114	9									
12	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	146	1	3160	3	Y	116	113	1			33
							128	9									
01	3999	X	3617	-0-	-382	-0-	147	1	3358	3	Y	102	103	1			32
							112	9									
02	3973	X	3410	-0-	-563	-0-	194	1	3115	3	Y	92	97	1			27
							101	9									
03	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	67	1	3109	3	Y	98	104	1			21
							108	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	13290	X	12117	-0-	-1173	-0-	268	1	11777	3	Y	65					68
							72	9									
12	13733	X	12503	-0-	-1230	-0-	87	1	12351	3	Y	59	32	1			95
							65	9									
01	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	713	1	11673	3	Y	-0-	95	1			-0-
02	12557	X	11469	-0-	-1088	-0-	29	1	11440	3	Y	-0-					-0-
03	13020	X	10376	-0-	-2644	-0-	241	1	10112	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	224	1	9849	3	Y	30					66
							33	9									
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	77	1	10920	3	Y	6	19	1			53
							7	9									
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	622	1	10190	3	Y	24	18	1			59
							26	9									
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	26	1	10388	3	Y	-0-	59	1			-0-
*03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	262	1	11055	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5620	-0-	-1400	-0-	239	1	5055	3	Y	296	316	1			81
							326	9									
12	6851	X	4906	-0-	-1945	-0-	202	1	4388	3	Y	287	282	1			86
							316	9									
01	6727	X	4816	-0-	-1911	-0-	191	1	4348	3	Y	252	253	1			85
							277	9									
02	6177	X	4923	-0-	-1254	-0-	275	1	4403	3	Y	223	237	1			71
							245	9									
03	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	111	1	5057	3	Y	247	259	1			59
							272	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	2640	X	727	-0-	-1913	-0-	31	1	654	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
12	2728	X	419	-0-	-2309	-0-	18	1	399	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	29	1	655	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-	3	1			1
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	62	1	2876	3	Y	67	56	1			12
							74	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	12840	X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	84	1	11950	3	Y	-0-					-0-
01	12648	X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	11832	X	11398	-0-	-434	-0-	28	1	11370	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	282	1	11882	3	Y	281	182	1			99
							309	9									
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	10170	X	9877	-0-	-293	-0-	212	1	9303	3	Y	329	374	1			283
							362	9									
12	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	68	1	9689	3	Y	373	542	1			114
							410	9									
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	584	1	9566	3	Y	332	407	1			39
							365	9									
02	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	21	1	8468	3	Y	318	185	1			172
							350	9									
03	10571	X	9840	-0-	-731	-0-	227	1	9545	3	Y	62	151	1			83
							68	9									
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	226 155	1 9	4789	3	Y	141	154	1			53
12	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	131 140	1 9	2846	3	Y	127	128	1			52
01	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	113 122	1 9	2552	3	Y	111	113	1			50
02	4553	X	2746	-0-	-1807	-0-	154 124	1 9	2468	3	Y	113	116	1			47
03	4867	X	2908	-0-	-1959	-0-	58 151	1 9	2699	3	Y	137	140	1			44
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	15 17	1 9	317	3	Y	15	17	1			10
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	11 23	1 9	247	3	Y	21	19	1			12
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	349	3	Y	19	19	1			12
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	11 63	1 9	179	3	Y	57	50	1			19
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	189 197	1 9	768	3	Y	179	160	1			38
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	102 109	1 9	2124	3	Y	99	121	1			34
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	99 94	1 9	2148	3	Y	85	90	1			29
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	113 106	1 9	2575	3	Y	96	93	1			32
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	160 246	1 9	2573	3	Y	224	198	1			58
03	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	58 132	1 9	2677	3	Y	120	144	1			34
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	71 81	1 9	1483	3	Y	74	81	1			22
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	85 83	1 9	1844	3	Y	75	74	1			23
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77 83	1 9	1772	3	Y	75	74	1			24
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90 68	1 9	1448	3	Y	62	66	1			20
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	36 77	1 9	1668	3	Y	70	73	1			17
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	227 201	1 9	4729	3	Y	183	191	1			49
12	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	224 180	1 9	4834	3	Y	164	163	1			50
01	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	203 172	1 9	4645	3	Y	156	156	1			50
02	5336	X	4600	-0-	-736	-0-	261 149	1 9	4190	3	Y	135	144	1			41
03	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	98 156	1 9	4559	3	Y	142	150	1			33
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	65 72	1 9	1348	3	Y	65	84	1			26
12	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	54 24	1 9	1163	3	Y	22	34	1			14
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56 81	1 9	1298	3	Y	74	65	1			23
02	1450	N	1290	-0-	-160	-0-	74 21	1 9	1195	3	Y	19	30	1			12
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26 56	1 9	1214	3	Y	51	50	1			13
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	135 130	1 9	2818	3	Y	118	142	1			40
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	114 102	1 9	2459	3	Y	93	99	1			34
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	101 111	1 9	2305	3	Y	101	100	1			35
02	2987	X	1424	-0-	-1563	-0-	76 135	1 9	1213	3	Y	123	121	1			37
03	3193	X	1523	-0-	-1670	-0-	28 179	1 9	1316	3	Y	163	162	1			38
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	95 153	1 9	2021	3	Y	139	148	1			60
12	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	96 147	1 9	2072	3	Y	134	133	1			61
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109 174	1 9	2460	3	Y	158	150	1			69
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142 155	1 9	2278	3	Y	141	146	1			64
03	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	51 168	1 9	2375	3	Y	153	160	1			57
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56610 X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-					21
12	56575 X	53181	-0-	-3394	-0-	372	1	52809	3	Y	-0-					21
01	56575 X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-					21
02	51243 X	47405	-0-	-3838	-0-	118	1	47276	3	Y	10	24	1			7
						11	9									
03	53785 X	50231	-0-	-3554	-0-	1165	1	49064	3	Y	2					9
						2	9									
04	51750 X	NO RPT	-0-	-51750	-0-					Y	NO RPT					9

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

11	44430 X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-					10
12	44144 X	41246	-0-	-2898	-0-	288	1	40958	3	Y	-0-					10
01	43307 X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-					10
02	40107 X	37441	-0-	-2666	-0-	93	1	37271	3	Y	70	77	1			3
						77	9									
03	42346 X	39586	-0-	-2760	-0-	917	1	38657	3	Y	11					14
						12	9									
04	40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1			28
						119	9									
12	4681 X	4411	-0-	-270	-0-	189	1	4099	3	Y	112	108	1			32
						123	9									
01	4650 X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1			36
						131	9									
02	4292 X	4070	-0-	-222	-0-	233	1	3736	3	Y	92	99	1			29
						101	9									
*03	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	841	1	3305	3	Y	99	105	1			23
						109	9									
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

11	11580 X	8909	-0-	-2671	-0-	379	1	8021	3	Y	463	507	1			130
						509	9									
12	11966 X	8796	-0-	-3170	-0-	366	1	7950	3	Y	436	434	1			132
						480	9									
01	11439 X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1			137
						473	9									
02	8845 X	8212	-0-	-633	-0-	458	1	7334	3	Y	382	403	1			116
						420	9									
03	9455 X	8211	-0-	-1244	-0-	166	1	7605	3	Y	400	422	1			94
						440	9									
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					94

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

11	27390 X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1			10
						61	9									
12	27590 X	25148	-0-	-2442	-0-	175	1	24850	3	Y	112	56	1			66
						123	9									
01	27187 X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1			64
						140	9									
02	24882 X	22766	-0-	-2116	-0-	57	1	22593	3	Y	105	115	1			54
						116	9									
03	26195 X	24138	-0-	-2057	-0-	557	1	23476	3	Y	95	130	1			19
						105	9									
04	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	4680	X	3825	-0-	-855	-0-	169 128	1 9	3528	3	Y	116	127	1			31
12	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	168 145	1 9	3623	3	Y	132	127	1			36
01	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	145 130	1 9	3309	3	Y	118	118	1			36
02	3712	X	2994	-0-	-718	-0-	169 110	1 9	2715	3	Y	100	107	1			29
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	62 119	1 9	2882	3	Y	108	114	1			23
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	4500	X	3828	-0-	-672	-0-	167 180	1 9	3481	3	Y	164	175	1			46
12	4557	X	3765	-0-	-792	-0-	158 193	1 9	3414	3	Y	175	169	1			52
01	4402	X	3687	-0-	-715	-0-	147 185	1 9	3355	3	Y	168	166	1			54
02	4118	X	3510	-0-	-608	-0-	196 165	1 9	3149	3	Y	150	157	1			47
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	79 174	1 9	3682	3	Y	158	167	1			38
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	6090	X	4816	-0-	-1274	-0-	214 138	1 9	4464	3	Y	125	148	1			42
12	6293	X	4956	-0-	-1337	-0-	210 196	1 9	4550	3	Y	178	167	1			53
01	6231	X	4871	-0-	-1360	-0-	196 187	1 9	4488	3	Y	170	166	1			57
02	5017	X	4515	-0-	-502	-0-	255 172	1 9	4088	3	Y	156	162	1			51
03	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	96 171	1 9	4440	3	Y	155	165	1			41
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	190 146	1 9	3960	3	Y	133	144	1			40
12	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	194 155	1 9	4200	3	Y	141	137	1			44
01	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	182 151	1 9	4146	3	Y	137	135	1			46
02	4553	X	4163	-0-	-390	-0-	236 131	1 9	3796	3	Y	119	125	1			40
03	4743	X	4321	-0-	-422	-0-	88 157	1 9	4076	3	Y	143	146	1			37
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	271 212	1 9	5649	3	Y	193	208	1			54
12	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	261 230	1 9	5649	3	Y	209	203	1			60
01	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	240 221	1 9	5480	3	Y	201	199	1			62
02	5945	X	5432	-0-	-513	-0-	307 191	1 9	4934	3	Y	174	184	1			52
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	117 206	1 9	5448	3	Y	187	196	1			43
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	127 251	1 9	2696	3	Y	228	242	1			62
12	5115	X	2978	-0-	-2137	-0-	121 227	1 9	2630	3	Y	206	206	1			62
01	5115	X	2670	-0-	-2445	-0-	104 221	1 9	2345	3	Y	201	199	1			64
02	3799	X	2816	-0-	-983	-0-	152 223	1 9	2441	3	Y	203	208	1			59
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	761 222	1 9	2966	3	Y	202	214	1			47
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	5040	X	3160	-0-	-1880	-0-	136 150	1 9	2874	3	Y	136	156	1			41
12	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	158 186	1 9	3436	3	Y	169	162	1			48
01	5208	X	3433	-0-	-1775	-0-	138 155	1 9	3140	3	Y	141	143	1			46
02	3973	X	3260	-0-	-713	-0-	182 155	1 9	2923	3	Y	141	145	1			42
03	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	80 197	1 9	3694	3	Y	179	181	1			40
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	252 228	1 9	5327	3	Y	207	223	1			57
12	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	256 175	1 9	5546	3	Y	159	166	1			50
01	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	249 163	1 9	5660	3	Y	148	149	1			49
02	5800	X	5493	-0-	-307	-0-	313 172	1 9	5008	3	Y	156	160	1			45
*03	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	1185 206	1 9	4618	3	Y	187	190	1			42
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	228	245	1			66
							251	9									
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4269	3	Y	231	227	1			70
							254	9									
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	198	1	4514	3	Y	241	235	1			76
							265	9									
02	4611	X	3841	-0-	-770	-0-	213	1	3426	3	Y	184	200	1			60
							202	9									
03	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	77	1	3583	3	Y	180	194	1			46
							198	9									
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	176	1	3671	3	Y	190	209	1			57
							209	9									
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	184	1	3976	3	Y	225	215	1			67
							248	9									
01	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	167	1	3801	3	Y	211	209	1			69
							232	9									
02	4205	X	3741	-0-	-464	-0-	208	1	3333	3	Y	182	193	1			58
							200	9									
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	82	1	3810	3	Y	182	195	1			45
							200	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	302	1	6384	3	Y	260	332	1			90
							286	9									
12	8897	X	7294	-0-	-1603	-0-	306	1	6636	3	Y	320	316	1			94
							352	9									
01	8277	X	6723	-0-	-1554	-0-	271	1	6160	3	Y	265	271	1			88
							292	9									
02	7743	X	6651	-0-	-1092	-0-	372	1	5957	3	Y	293	297	1			84
							322	9									
*03	7936	X	6461	-0-	-1475	-0-	1252	1	4926	3	Y	257	279	1			62
							283	9									
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	122	1	2544	3	Y	128	149	1			38
							141	9									
12	3751	X	2873	-0-	-878	-0-	119	1	2576	3	Y	162	154	1			46
							178	9									
01	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	128	1	2906	3	Y	189	179	1			56
							208	9									
02	3074	X	3055	-0-	-19	-0-	168	1	2696	3	Y	174	179	1			51
							191	9									
*03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	82	1	3802	3	Y	126	144	1			33
							139	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	192 240	1 9	4004	3	Y	218	230	1			61
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	206 275	1 9	4455	3	Y	250	238	1			73
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	200 187	1 9	4568	3	Y	170	182	1			61
02	4611	X	4327	-0-	-284	-0-	247 112	1 9	3968	3	Y	102	124	1			39
03	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	99 173	1 9	4620	3	Y	157	158	1			38
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136 155	1 9	2830	3	Y	141	155	1			41
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	136 173	1 9	2941	3	Y	157	152	1			46
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	127 161	1 9	2885	3	Y	146	145	1			47
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	175 139	1 9	2804	3	Y	126	134	1			39
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	67 130	1 9	3088	3	Y	118	128	1			29
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	151 163	1 9	3140	3	Y	148	162	1			43
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	153 187	1 9	3314	3	Y	170	163	1			50
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	128 172	1 9	2925	3	Y	156	155	1			51
02	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	158 152	1 9	2535	3	Y	138	146	1			43
03	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	68 189	1 9	3172	3	Y	172	177	1			38
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	148 166	1 9	3078	3	Y	151	162	1			44
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	135 179	1 9	2914	3	Y	163	157	1			50
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140 188	1 9	3191	3	Y	171	165	1			56
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	200 157	1 9	3209	3	Y	143	151	1			48
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	72 175	1 9	3328	3	Y	159	168	1			39
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	162 217	1 9	3437	3	Y	197	211	1			53
12	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	165 233	1 9	3583	3	Y	212	205	1			60
01	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	137 232	1 9	3107	3	Y	211	206	1			65
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	224 201	1 9	3586	3	Y	183	193	1			55
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	767 217	1 9	3308	3	Y	197	207	1			45
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	4659	3	Y	32	43	1			11
12	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	79 72	1 9	1719	3	Y	65	59	1			17
01	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	66 61	1 9	1519	3	Y	55	54	1			18
02	2929	X	1704	-0-	-1225	-0-	98 41	1 9	1565	3	Y	37	42	1			13
03	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	36 50	1 9	1625	3	Y	45	47	1			11
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	139 97	1 9	2945	3	Y	88	98	1			25
12	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	151 121	1 9	3288	3	Y	110	105	1			30
01	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	152 97	1 9	3450	3	Y	88	89	1			29
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	201 106	1 9	3214	3	Y	96	98	1			27
*03	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	77 106	1 9	3566	3	Y	96	101	1			22
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	3150	X	1582	-0-	-1568	-0-	67 88	1 9	1427	3	Y	80	80	1			19
12	2976	X	1171	-0-	-1805	-0-	48 92	1 9	1031	3	Y	84	80	1			23
01	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	85 69	1 9	1955	3	Y	63	65	1			21
02	2465	X	2424	-0-	-41	-0-	138 72	1 9	2214	3	Y	65	67	1			19
*03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	459 87	1 9	1916	3	Y	79	81	1			17
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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 #: 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
11	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	227	1	4815	3	Y	437	448	1			111
							481	9									
12	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	238	1	5170	3	Y	405	399	1			117
							446	9									
01	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	231	1	5255	3	Y	392	386	1			123
							431	9									
02	5597	X	5444	-0-	-153	-0-	297	1	4765	3	Y	347	366	1			104
							382	9									
*03	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	925	1	4431	3	Y	378	396	1			86
							416	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	3	Y	461	400	1			92
							507	9									
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	Y	174	203	1			63
							191	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	3	Y	173	178	1			58
							190	9									
02	2320	X	2007	-0-	-313	-0-	115	1	1836	3	Y	51	82	1			27
							56	9									
*03	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	344	1	1826	3	Y	155	150	1			32
							171	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5250	X	4209	-0-	-1041	-0-	182	1	3850	3	Y	161	180	1			43
							177	9									
12	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	183	1	3981	3	Y	156	154	1			45
							172	9									
01	4619	X	3477	-0-	-1142	-0-	140	1	3184	3	Y	139	140	1			44
							153	9									
02	4292	X	3303	-0-	-989	-0-	187	1	2991	3	Y	114	123	1			35
							125	9									
03	4557	X	3709	-0-	-848	-0-	77	1	3521	3	Y	101	111	1			25
							111	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1760	-0-	-790	-0-	74 127	1 9	1559	3	Y	115	119	1			30
12	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	79 122	1 9	1706	3	Y	111	109	1			32
01	2573	X	1169	-0-	-1404	-0-	45 88	1 9	1036	3	Y	80	84	1			28
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	97 68	1 9	1548	3	Y	62	69	1			21
*03	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	315 98	1 9	1474	3	Y	89	90	1			20
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	187 169	1 9	3954	3	Y	154	164	1			42
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	184 155	1 9	4001	3	Y	141	141	1			42
01	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	174 142	1 9	3963	3	Y	129	129	1			42
02	4176	X	3894	-0-	-282	-0-	221 128	1 9	3545	3	Y	116	122	1			36
03	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	82 106	1 9	3793	3	Y	96	108	1			24
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	189 254	1 9	4007	3	Y	231	248	1			59
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	165 213	1 9	3587	3	Y	194	196	1			57
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	138 205	1 9	3123	3	Y	186	185	1			58
02	4321	X	3577	-0-	-744	-0-	197 232	1 9	3148	3	Y	211	211	1			58
03	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	81 224	1 9	3735	3	Y	204	216	1			46
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	314 177	1 9	6654	3	Y	161	175	1			45
12	8153	X	7196	-0-	-957	-0-	308 204	1 9	6684	3	Y	185	177	1			53
01	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	303 209	1 9	6880	3	Y	190	186	1			57
02	7221	X	6798	-0-	-423	-0-	387 212	1 9	6199	3	Y	193	197	1			53
03	7657	X	7579	-0-	-78	-0-	157 215	1 9	7207	3	Y	195	205	1			43
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	116 144	1 9	2423	3	Y	131	152	1			38
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	98 163	1 9	2122	3	Y	148	145	1			41
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	106 173	1 9	2414	3	Y	157	151	1			47
02	2784	X	2472	-0-	-312	-0-	136 152	1 9	2184	3	Y	138	145	1			40
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	55 163	1 9	2549	3	Y	148	155	1			33
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	182 227	1 9	3800	3	Y	206	226	1			64
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	173 244	1 9	3735	3	Y	222	215	1			71
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	155 238	1 9	3538	3	Y	216	213	1			74
02	4234	X	3677	-0-	-557	-0-	203 217	1 9	3257	3	Y	197	206	1			65
03	4495	X	3953	-0-	-542	-0-	79 211	1 9	3663	3	Y	192	205	1			52
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	155 263	1 9	3292	3	Y	239	252	1			63
12	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-	170 256	1 9	3692	3	Y	233	229	1			67
01	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	162 240	1 9	3676	3	Y	218	216	1			69
02	4901	X	3813	-0-	-1088	-0-	212 212	1 9	3389	3	Y	193	204	1			58
03	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	88 227	1 9	4035	3	Y	206	216	1			48
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	181 167	1 9	3841	3	Y	152	161	1			40
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	201 164	1 9	4352	3	Y	149	146	1			43
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189 165	1 9	4307	3	Y	150	146	1			47
02	4582	X	4191	-0-	-391	-0-	237 155	1 9	3799	3	Y	141	147	1			41
*03	4867	X	4022	-0-	-845	-0-	762 128	1 9	3132	3	Y	116	128	1			29
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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 #: 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
11	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	177	1	3737	3	Y	172	170	1			42
							189	9									
12	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	181	1	3938	3	Y	175	168	1			49
							193	9									
01	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	168	1	3823	3	Y	162	160	1			51
							178	9									
02	3973	X	3813	-0-	-160	-0-	215	1	3442	3	Y	142	150	1			43
							156	9									
*03	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	79	1	3669	3	Y	160	167	1			36
							176	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	141	1	2990	3	Y	86	94	1			24
							95	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	155	1	3518	3	Y	106	101	1			30
							117	9									
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	3	Y	83	89	1			24
							91	9									
03	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	61	1	2856	3	Y	107	109	1			22
							118	9									
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	184	1	3842	3	Y	130	153	1			43
							143	9									
12	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	175	1	3785	3	Y	193	180	1			56
							212	9									
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	160	1	3660	3	Y	332	294	1			94
							365	9									
02	4176	X	3766	-0-	-410	-0-	205	1	3299	3	Y	238	255	1			77
							262	9									
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	73	1	3392	3	Y	266	278	1			65
							293	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	203	1	4297	3	Y	134	146	1			37
							147	9									
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	207	1	4495	3	Y	157	150	1			44
							173	9									
01	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	166	1	3762	3	Y	141	140	1			45
							155	9									
02	4669	X	3605	-0-	-1064	-0-	204	1	3267	3	Y	122	129	1			38
							134	9									
03	4960	X	3775	-0-	-1185	-0-	77	1	3548	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
11	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	322 224	1 9	6816	3	Y	204	211	1			54
12	10850	X	8269	-0-	-2581	-0-	354 232	1 9	7683	3	Y	211	204	1			61
01	10199	X	7961	-0-	-2238	-0-	326 216	1 9	7419	3	Y	196	194	1			63
02	8758	X	7364	-0-	-1394	-0-	422 185	1 9	6757	3	Y	168	178	1			53
*03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	175 121	1 9	8037	3	Y	110	131	1			32
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	145 195	1 9	3072	3	Y	177	195	1			48
12	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	146 200	1 9	3164	3	Y	182	178	1			52
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	131 208	1 9	2980	3	Y	189	184	1			57
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	200 230	1 9	3210	3	Y	209	209	1			57
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	75 145	1 9	3437	3	Y	132	155	1			34
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	1860	X	904	-0-	-956	-0-	38 51	1 9	815	3	Y	46	48	1			12
12	1922	X	1610	-0-	-312	-0-	69 36	1 9	1505	3	Y	33	34	1			11
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	698	3	Y	57	51	1			17
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	38 107	1 9	608	3	Y	97	89	1			25
03	1612	N	632	-0-	-980	-0-	13 26	1 9	593	3	Y	24	39	1			10
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	550 271	1 9	11639	3	Y	246	261	1			66
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	552 274	1 9	11984	3	Y	249	243	1			72
01	12617	X	12461	-0-	-156	-0-	515 249	1 9	11697	3	Y	226	225	1			73
02	12412	X	10955	-0-	-1457	-0-	631 211	1 9	10113	3	Y	192	205	1			60
03	13206	X	9824	-0-	-3382	-0-	204 200	1 9	9420	3	Y	182	197	1			45
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	173 228	1 9	3608	3	Y	207	226	1			66
12	4805	X	4008	-0-	-797	-0-	166 242	1 9	3600	3	Y	220	214	1			72
01	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	153 238	1 9	3501	3	Y	216	213	1			75
02	4234	X	3740	-0-	-494	-0-	207 209	1 9	3324	3	Y	190	201	1			64
03	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	79 223	1 9	3667	3	Y	203	213	1			54
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5282	-0-	-448	-0-	228 223	1 9	4831	3	Y	203	217	1			57
12	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	230 228	1 9	4997	3	Y	207	202	1			62
01	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	224 228	1 9	5100	3	Y	207	203	1			66
02	5481	X	5090	-0-	-391	-0-	287 201	1 9	4602	3	Y	183	192	1			57
*03	5797	X	5239	-0-	-558	-0-	107 224	1 9	4908	3	Y	204	213	1			48
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3529	-0-	-1631	-0-	150 196	1 9	3183	3	Y	178	182	1			45
12	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	108 139	1 9	2351	3	Y	126	131	1			40
01	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	102 138	1 9	2318	3	Y	125	125	1			40
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	161 132	1 9	2575	3	Y	120	124	1			36
*03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	74 172	1 9	3410	3	Y	156	158	1			34
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	8790	X	7604	-0-	-1186	-0-	333 220	1 9	7051	3	Y	200	210	1			54
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	327 200	1 9	7098	3	Y	182	180	1			56
01	8432	X	7443	-0-	-989	-0-	306 183	1 9	6954	3	Y	166	167	1			55
02	7743	X	6782	-0-	-961	-0-	389 162	1 9	6231	3	Y	147	156	1			46
03	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	149 169	1 9	6845	3	Y	154	164	1			36
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	238 256	1 9	4970	3	Y	233	246	1			63
12	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	237 279	1 9	5130	3	Y	254	244	1			73
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	236 317	1 9	5387	3	Y	288	275	1			86
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	345 301	1 9	5542	3	Y	274	281	1			79
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129 300	1 9	5983	3	Y	273	289	1			63
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	8040	X	6363	-0-	-1677	-0-	280 164	1 9	5919	3	Y	149	150	1			37
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	306 114	1 9	6648	3	Y	104	108	1			33
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	297 132	1 9	6746	3	Y	120	116	1			37
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	386 101	1 9	6187	3	Y	92	100	1			29
03	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	136 116	1 9	6296	3	Y	105	110	1			24
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	349 178	1 9	7384	3	Y	162	175	1			45
12	8556	X	8026	-0-	-530	-0-	346 167	1 9	7513	3	Y	152	151	1			46
01	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	331 124	1 9	7529	3	Y	113	119	1			40
02	7917	X	7429	-0-	-488	-0-	429 131	1 9	6869	3	Y	119	123	1			36
03	8463	X	6559	-0-	-1904	-0-	136 128	1 9	6295	3	Y	116	124	1			28
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	215 316	1 9	4477	3	Y	287	310	1			78
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	211 330	1 9	4560	3	Y	300	292	1			86
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	202 320	1 9	4618	3	Y	291	287	1			90
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	286 289	1 9	4587	3	Y	263	275	1			78
*03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	120 314	1 9	5570	3	Y	285	298	1			65
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	183	1	3865	3	Y	147	166	1			41
							162	9									
12	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	165	1	3578	3	Y	138	139	1			40
							152	9									
01	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	143	1	3246	3	Y	142	139	1			43
							156	9									
02	4234	X	3435	-0-	-799	-0-	193	1	3097	3	Y	132	137	1			38
							145	9									
03	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	73	1	3373	3	Y	186	185	1			39
							205	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	9660	X	8282	-0-	-1378	-0-	360	1	7621	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
12	9982	X	8459	-0-	-1523	-0-	358	1	7774	3	Y	297	288	1			85
							327	9									
01	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	308	1	6985	3	Y	212	224	1			73
							233	9									
02	9019	X	6391	-0-	-2628	-0-	364	1	5834	3	Y	175	192	1			56
							193	9									
03	9145	X	4663	-0-	-4482	-0-	96	1	4401	3	Y	151	169	1			38
							166	9									
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	9930	X	9011	-0-	-919	-0-	391	1	8269	3	Y	319	351	1			90
							351	9									
12	10075	X	8641	-0-	-1434	-0-	367	1	7956	3	Y	289	291	1			88
							318	9									
01	9765	X	8102	-0-	-1663	-0-	328	1	7448	3	Y	296	291	1			93
							326	9									
02	8700	X	7529	-0-	-1171	-0-	423	1	6781	3	Y	295	302	1			86
							325	9									
*03	9300	X	7758	-0-	-1542	-0-	159	1	7299	3	Y	273	294	1			65
							300	9									
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	289	1	6118	3	Y	315	345	1			163
							347	9									
12	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	289	1	6262	3	Y	314	309	1			168
							345	9									
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	276	1	6261	3	Y	289	288	1			169
							318	9									
02	7047	X	6291	-0-	-756	-0-	352	1	5630	3	Y	281	292	1			158
							309	9									
03	7533	X	6368	-0-	-1165	-0-	127	1	5860	3	Y	346	351	1			153
							381	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4596	-0-	-444	-0-	197 235	1 9	4164	3	Y	214	223	1			57
12	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	197 226	1 9	4285	3	Y	205	202	1			60
01	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	188 210	1 9	4267	3	Y	191	189	1			62
02	4553	X	4427	-0-	-126	-0-	249 194	1 9	3984	3	Y	176	184	1			54
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	95 256	1 9	4342	3	Y	233	235	1			52
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	136 156	1 9	2840	3	Y	142	160	1			45
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	145 168	1 9	3128	3	Y	153	149	1			49
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	129 160	1 9	2935	3	Y	145	145	1			49
02	3161	X	3093	-0-	-68	-0-	173 141	1 9	2779	3	Y	128	135	1			42
*03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	71 139	1 9	3286	3	Y	126	134	1			34
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	184 128	1 9	3836	3	Y	116	128	1			36
12	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	182 196	1 9	3933	3	Y	178	163	1			51
01	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	175 197	1 9	3985	3	Y	179	172	1			58
02	4147	X	4038	-0-	-109	-0-	230 111	1 9	3697	3	Y	101	120	1			39
03	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	84 106	1 9	3876	3	Y	96	108	1			27
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	236 189	1 9	4926	3	Y	172	192	1			51
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	223 219	1 9	4831	3	Y	199	191	1			59
01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	217 240	1 9	4970	3	Y	218	209	1			68
02	5539	X	5271	-0-	-268	-0-	297 212	1 9	4762	3	Y	193	201	1			60
03	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	113 202	1 9	5252	3	Y	184	198	1			46
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346	1	7213	3	Y	232	278	1			74
							255	9									
12	9052	X	7828	-0-	-1224	-0-	337	1	7292	3	Y	181	195	1			60
							199	9									
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299	1	6815	3	Y	281	260	1			81
							309	9									
02	8033	X	6526	-0-	-1507	-0-	367	1	5887	3	Y	247	255	1			73
							272	9									
03	8060	X	7030	-0-	-1030	-0-	142	1	6605	3	Y	257	270	1			60
							283	9									
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85	1	1781	3	Y	122	133	1			35
							134	9									
12	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	72	1	1554	3	Y	107	108	1			34
							118	9									
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91	1	2067	3	Y	154	142	1			46
							169	9									
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116	1	1868	3	Y	108	118	1			36
							119	9									
03	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	51	1	2352	3	Y	116	123	1			29
							128	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	23370	X	21494	-0-	-1876	-0-	477	1	20944	3	Y	66	75	1			26
							73	9									
12	24149	X	21906	-0-	-2243	-0-	153	1	21700	3	Y	48					74
							53	9									
01	23126	X	21856	-0-	-1270	-0-	1252	1	20516	3	Y	80	136	1			18
							88	9									
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49	1	19690	3	Y	28	14	1			32
							31	9									
03	22599	X	21001	-0-	-1598	-0-	487	1	20514	3	Y	-0-					32
04	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	14160	X	13517	-0-	-643	-0-	300	1	13154	3	Y	57	105	1			31
							63	9									
12	14632	X	12231	-0-	-2401	-0-	85	1	12115	3	Y	28					59
							31	9									
01	14415	X	12533	-0-	-1882	-0-	718	1	11758	3	Y	52	101	1			10
							57	9									
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31	1	12429	3	Y	58	23	1			45
							64	9									
03	13981	X	12480	-0-	-1501	-0-	286	1	12050	3	Y	131					176
							144	9									
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6359	-0-	-1201	-0-	267 447	1 9	5645	3	Y	406	415	1			103
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	309 400	1 9	6700	3	Y	364	360	1			107
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	318 376	1 9	7227	3	Y	342	340	1			109
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	422 316	1 9	6758	3	Y	287	308	1			88
*03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	169 360	1 9	7718	3	Y	327	341	1			74
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					74

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	304 362	1 9	6438	3	Y	329	350	1			88
12	9021	X	7121	-0-	-1900	-0-	299 332	1 9	6490	3	Y	302	301	1			89
01	9021	X	7031	-0-	-1990	-0-	282 340	1 9	6409	3	Y	309	302	1			96
02	8439	X	6478	-0-	-1961	-0-	363 299	1 9	5816	3	Y	272	286	1			82
*03	8246	X	6835	-0-	-1411	-0-	138 301	1 9	6396	3	Y	274	292	1			64
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					64

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9921	-0-	-999	-0-	430 396	1 9	9095	3	Y	360	390	1			100
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	434 402	1 9	9420	3	Y	365	359	1			106
01	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	403 424	1 9	9174	3	Y	385	373	1			118
02	9976	X	9152	-0-	-824	-0-	516 367	1 9	8269	3	Y	334	352	1			100
*03	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	197 375	1 9	9035	3	Y	341	361	1			80
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	114 196	1 9	2408	3	Y	178	167	1			39
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	111 185	1 9	2401	3	Y	168	161	1			46
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	112 131	1 9	2532	3	Y	119	125	1			40
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	144 150	1 9	2308	3	Y	136	138	1			38
*03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	58 131	1 9	2677	3	Y	119	129	1			28
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	180 254	1 9	3810	3	Y	231	238	1			59
12	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	180 230	1 9	3914	3	Y	209	207	1			61
01	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	173 228	1 9	3936	3	Y	207	204	1			64
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	230 206	1 9	3679	3	Y	187	197	1			54
03	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	87 234	1 9	4010	3	Y	213	220	1			47
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	9150	X	7457	-0-	-1693	-0-	314 486	1 9	6657	3	Y	442	464	1			116
12	9455	X	7521	-0-	-1934	-0-	312 440	1 9	6769	3	Y	400	398	1			118
01	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	296 424	1 9	6721	3	Y	385	381	1			122
02	7221	X	6796	-0-	-425	-0-	377 382	1 9	6037	3	Y	347	365	1			104
*03	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	142 425	1 9	6564	3	Y	386	402	1			88
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	7200	X	5202	-0-	-1998	-0-	229 125	1 9	4848	3	Y	114	121	1			31
12	7440	X	4581	-0-	-2859	-0-	196 136	1 9	4249	3	Y	124	120	1			35
01	7440	X	4629	-0-	-2811	-0-	190 128	1 9	4311	3	Y	116	115	1			36
02	6815	X	4225	-0-	-2590	-0-	242 110	1 9	3873	3	Y	100	106	1			30
*03	7037	X	4641	-0-	-2396	-0-	96 119	1 9	4426	3	Y	108	113	1			25
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	149 109	1 9	3146	3	Y	99	100	1			25
12	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	151 109	1 9	3273	3	Y	99	96	1			28
01	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	144 99	1 9	3270	3	Y	90	90	1			28
02	3335	X	3293	-0-	-42	-0-	186 133	1 9	2974	3	Y	121	117	1			32
*03	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	61 106	1 9	2841	3	Y	96	105	1			23
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	176 145	1 9	3734	3	Y	132	138	1			34
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	176 146	1 9	3825	3	Y	133	129	1			38
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	172 134	1 9	3903	3	Y	122	122	1			38
02	4205	X	3634	-0-	-571	-0-	207 111	1 9	3316	3	Y	101	108	1			31
*03	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	86 121	1 9	3924	3	Y	110	116	1			25
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83 160	1 9	1760	3	Y	145	148	1			37
12	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	56 103	1 9	1204	3	Y	94	100	1			31
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51 110	1 9	1176	3	Y	100	99	1			32
02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	71 91	1 9	1131	3	Y	83	89	1			26
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37 124	1 9	1658	3	Y	113	114	1			25
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	179 194	1 9	3783	3	Y	176	183	1			46
12	5890	X	3879	-0-	-2011	-0-	165 128	1 9	3586	3	Y	116	124	1			38
01	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	194 158	1 9	4422	3	Y	144	138	1			44
02	5249	X	5130	-0-	-119	-0-	293 146	1 9	4691	3	Y	133	138	1			39
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	109 162	1 9	4963	3	Y	147	153	1			33
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	87 143	1 9	1837	3	Y	130	137	1			34
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	87 140	1 9	1878	3	Y	127	124	1			37
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	78 149	1 9	1788	3	Y	135	131	1			41
02	2001	N	1859	-0-	-142	-0-	102 117	1 9	1640	3	Y	106	114	1			33
*03	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	40 140	1 9	1863	3	Y	127	131	1			29
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	117 121	1 9	2483	3	Y	110	125	1			33
12	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	135 131	1 9	2936	3	Y	119	117	1			35
01	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	121 128	1 9	2747	3	Y	116	114	1			37
02	3335	X	2793	-0-	-542	-0-	158 107	1 9	2528	3	Y	97	104	1			30
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	77 155	1 9	3571	3	Y	141	141	1			30
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	180 185	1 9	3810	3	Y	168	177	1			44
12	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	142 110	1 9	3079	3	Y	100	110	1			34
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	189 183	1 9	4288	3	Y	166	153	1			47
02	4147	X	3993	-0-	-154	-0-	226 144	1 9	3623	3	Y	131	138	1			40
*03	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	84 154	1 9	3887	3	Y	140	148	1			32
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	174 179	1 9	3687	3	Y	163	171	1			43
12	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	188 178	1 9	4086	3	Y	162	158	1			47
01	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	173 165	1 9	3922	3	Y	150	149	1			48
02	4002	X	3716	-0-	-286	-0-	210 135	1 9	3371	3	Y	123	133	1			38
*03	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	85 154	1 9	3903	3	Y	140	146	1			32
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	229 239	1 9	4850	3	Y	217	246	1			66
12	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	275 320	1 9	5965	3	Y	291	275	1			82
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	281 316	1 9	6386	3	Y	287	279	1			90
02	6351	X	5712	-0-	-639	-0-	322 234	1 9	5156	3	Y	213	234	1			69
03	6572	X	6091	-0-	-481	-0-	124 270	1 9	5697	3	Y	245	257	1			57
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
11	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	136 91	1 9	2871	3	Y	83	91	1			23
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	136 98	1 9	2956	3	Y	89	87	1			25
01	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	130 86	1 9	2947	3	Y	78	79	1			24
02	3248	X	2642	-0-	-606	-0-	151 68	1 9	2423	3	Y	62	67	1			19
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	77 87	1 9	3514	3	Y	79	81	1			17
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	133 151	1 9	2765	3	Y	137	159	1			41
12	4061	X	3083	-0-	-978	-0-	129 164	1 9	2790	3	Y	149	146	1			44
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	129 164	1 9	2938	3	Y	149	147	1			46
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	179 160	1 9	2882	3	Y	145	149	1			42
03	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	73 184	1 9	3406	3	Y	167	173	1			36
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	298 329	1 9	6313	3	Y	299	326	1			83
12	8091	X	7352	-0-	-739	-0-	310 322	1 9	6720	3	Y	293	290	1			86
01	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	308 352	1 9	7002	3	Y	320	309	1			97
02	7453	X	7406	-0-	-47	-0-	415 349	1 9	6642	3	Y	317	323	1			91
*03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	149 267	1 9	6852	3	Y	243	273	1			61
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	126 98	1 9	2632	3	Y	89	95	1			23
12	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	83 72	1 9	1795	3	Y	65	69	1			19
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	79 107	1 9	1817	3	Y	97	89	1			27
02	2987	X	1562	-0-	-1425	-0-	86 87	1 9	1389	3	Y	79	83	1			23
03	3100	X	1741	-0-	-1359	-0-	35 98	1 9	1608	3	Y	89	92	1			20
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	321 301	1 9	6680	3	Y	274	299	1			76
12	8587	X	7776	-0-	-811	-0-	329 331	1 9	7116	3	Y	301	291	1			86
01	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	321 316	1 9	7325	3	Y	287	284	1			89
02	7714	X	7094	-0-	-620	-0-	400 271	1 9	6423	3	Y	246	261	1			74
03	8029	X	7259	-0-	-770	-0-	147 283	1 9	6829	3	Y	257	272	1			59
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	185 135	1 9	3861	3	Y	123	135	1			33
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	189 162	1 9	4081	3	Y	147	140	1			40
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	197 175	1 9	4498	3	Y	159	153	1			46
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	264 151	1 9	4242	3	Y	137	143	1			40
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	101 162	1 9	4710	3	Y	147	154	1			33
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	210 171	1 9	4368	3	Y	155	168	1			45
12	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	213 186	1 9	4607	3	Y	169	163	1			51
01	5177	X	4787	-0-	-390	-0-	193 183	1 9	4411	3	Y	166	163	1			54
02	4843	X	4615	-0-	-228	-0-	261 156	1 9	4198	3	Y	142	150	1			46
*03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	120 168	1 9	5559	3	Y	153	161	1			38
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	5190	X	4506	-0-	-684	-0-	199 169	1 9	4138	3	Y	154	173	1			45
12	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	201 154	1 9	4351	3	Y	140	142	1			43
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	200 200	1 9	4579	3	Y	182	171	1			54
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	257 173	1 9	4125	3	Y	157	163	1			48
03	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	99 184	1 9	4617	3	Y	167	174	1			41
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	134	146	1			40
							147	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	3213	3	Y	167	157	1			50
							184	9									
01	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	132	1	3002	3	Y	130	134	1			46
							143	9									
02	3248	X	2840	-0-	-408	-0-	160	1	2567	3	Y	103	113	1			36
							113	9									
03	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	59	1	2752	3	Y	109	117	1			28
							120	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	185	1	3861	3	Y	99	113	1			31
							109	9									
12	5301	X	4340	-0-	-961	-0-	186	1	4022	3	Y	120	115	1			36
							132	9									
01	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	173	1	3945	3	Y	126	122	1			40
							139	9									
02	4901	X	3777	-0-	-1124	-0-	215	1	3445	3	Y	106	112	1			34
							117	9									
03	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	84	1	3912	3	Y	109	116	1			27
							120	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	19440	X	17145	-0-	-2295	-0-	381	1	16707	3	Y	52	62	1			9
							57	9									
12	19561	X	17695	-0-	-1866	-0-	124	1	17571	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	19282	X	17096	-0-	-2186	-0-	984	1	16112	3	Y	-0-					-0-
02	17574	X	15698	-0-	-1876	-0-	39	1	15659	3	Y	-0-					-0-
03	18538	X	16470	-0-	-2068	-0-	382	1	16088	3	Y	-0-					-0-
04	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	237	1	4943	3	Y	214	235	1			61
							235	9									
12	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	234	1	5059	3	Y	241	232	1			70
							265	9									
01	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	222	1	5076	3	Y	238	233	1			75
							262	9									
02	5510	X	4975	-0-	-535	-0-	279	1	4474	3	Y	202	215	1			62
							222	9									
03	5735	X	5284	-0-	-451	-0-	106	1	4922	3	Y	233	243	1			52
							256	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	147	1	3071	3	Y	158	170	1			45
							174	9									
12	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	148	1	3196	3	Y	170	164	1			51
							187	9									
01	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	113	1	2580	3	Y	150	152	1			49
							165	9									
02	3567	X	3267	-0-	-300	-0-	183	1	2935	3	Y	135	142	1			42
							149	9									
*03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	3887	3	Y	165	169	1			38
							182	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	8820	X	7467	-0-	-1353	-0-	319	1	6749	3	Y	363	388	1			99
							399	9									
12	8866	X	7667	-0-	-1199	-0-	321	1	6957	3	Y	354	350	1			103
							389	9									
01	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	314	1	7125	3	Y	376	364	1			115
							414	9									
02	7685	X	7251	-0-	-434	-0-	404	1	6464	3	Y	348	361	1			102
							383	9									
*03	7998	X	7642	-0-	-356	-0-	155	1	7113	3	Y	340	362	1			80
							374	9									
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	139	1	2899	3	Y	55	53	1			14
							61	9									
12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	138	1	2984	3	Y	87	77	1			24
							96	9									
01	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	125	1	2840	3	Y	72	72	1			24
							79	9									
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	171	1	2749	3	Y	73	75	1			22
							80	9									
03	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	64	1	2989	3	Y	79	83	1			18
							87	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2160	X	1348	-0-	-812	-0-	52	1	1102	3	Y	176	190	1			49
							194	9									
12	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	42	1	904	3	Y	155	156	1			48
							171	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	154	152	1			50
							169	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	133	141	1			42
							146	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	147	154	1			35
							162	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	154 305	1 9	3255	3	Y	277	285	1			72
12	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	150 259	1 9	3250	3	Y	235	236	1			71
01	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	152 235	1 9	3456	3	Y	214	215	1			70
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	219 209	1 9	3504	3	Y	190	202	1			58
*03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	86 231	1 9	3956	3	Y	210	219	1			49
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	8910	X	7521	-0-	-1389	-0-	327 275	1 9	6919	3	Y	250	280	1			72
12	8742	X	7106	-0-	-1636	-0-	302 254	1 9	6550	3	Y	231	233	1			70
01	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	278 260	1 9	6305	3	Y	236	232	1			74
02	7975	X	7136	-0-	-839	-0-	405 251	1 9	6480	3	Y	228	236	1			66
03	8463	X	7352	-0-	-1111	-0-	151 265	1 9	6936	3	Y	241	253	1			54
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	251 182	1 9	5312	3	Y	165	171	1			45
12	6665	X	5727	-0-	-938	-0-	245 171	1 9	5311	3	Y	155	153	1			47
01	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	242 178	1 9	5500	3	Y	162	157	1			52
02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	311 152	1 9	4974	3	Y	138	146	1			44
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	117 158	1 9	5434	3	Y	144	152	1			36
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	4290	X	3428	-0-	-862	-0-	147 160	1 9	3121	3	Y	145	149	1			37
12	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	150 140	1 9	3252	3	Y	127	126	1			38
01	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	147 139	1 9	3340	3	Y	126	124	1			40
02	3625	X	3313	-0-	-312	-0-	188 119	1 9	3006	3	Y	108	115	1			33
*03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	70 176	1 9	3217	3	Y	160	159	1			34
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	108	1	2288	3	Y	149	160	1			41
							164	9									
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	108	1	2337	3	Y	146	144	1			43
							161	9									
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	145	142	1			46
							160	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	140	1	2240	3	Y	125	133	1			38
							138	9									
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	53	1	2455	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	52	1	1092	3	Y	255	259	1			64
							281	9									
12	3534	X	1025	-0-	-2509	-0-	38	1	820	3	Y	152	166	1			50
							167	9									
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-	31	1	707	3	Y	180	175	1			55
							198	9									
02	2813	X	396	-0-	-2417	-0-	17	1	274	3	Y	95	116	1			34
							105	9									
*03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	3	Y	96	106	1			24
							106	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	247	1	5238	3	Y	234	249	1			63
							257	9									
12	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	243	1	5277	3	Y	220	218	1			65
							242	9									
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	232	1	5285	3	Y	207	206	1			66
							228	9									
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	325	1	5205	3	Y	184	195	1			55
							202	9									
*03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	142	1	6530	3	Y	198	208	1			45
							218	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	150	1	3177	3	Y	188	196	1			50
							207	9									
12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-	134	1	2908	3	Y	178	176	1			52
							196	9									
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	120	1	2718	3	Y	167	166	1			53
							184	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	218	1	3495	3	Y	168	172	1			49
							185	9									
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	93	1	4273	3	Y	178	186	1			41
							196	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	5744	-0-	-2836	-0-	249 222	1 9	5273	3	Y	202	222	1			52
12	6851	X	5379	-0-	-1472	-0-	228 194	1 9	4957	3	Y	176	178	1			50
01	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	247 213	1 9	5632	3	Y	194	187	1			57
02	5858	X	5845	-0-	-13	-0-	332 193	1 9	5320	3	Y	175	183	1			49
03	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	124 213	1 9	5730	3	Y	194	201	1			42
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	8070	X	5126	-0-	-2944	-0-	223 176	1 9	4727	3	Y	160	189	1			53
12	7471	X	6754	-0-	-717	-0-	287 231	1 9	6236	3	Y	210	200	1			63
01	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	269 186	1 9	6101	3	Y	169	172	1			60
02	6786	X	6060	-0-	-726	-0-	346 172	1 9	5542	3	Y	156	164	1			52
03	7130	X	6376	-0-	-754	-0-	131 199	1 9	6046	3	Y	181	187	1			46
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	6660	X	5503	-0-	-1157	-0-	238 226	1 9	5039	3	Y	205	217	1			56
12	6262	X	6021	-0-	-241	-0-	256 200	1 9	5565	3	Y	182	182	1			56
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	222 175	1 9	5041	3	Y	159	161	1			54
02	5713	X	4557	-0-	-1156	-0-	260 135	1 9	4162	3	Y	123	136	1			41
03	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	98 151	1 9	4517	3	Y	137	144	1			34
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	9030	X	7894	-0-	-1136	-0-	336 450	1 9	7108	3	Y	409	455	1			115
12	9331	X	8104	-0-	-1227	-0-	337 451	1 9	7316	3	Y	410	405	1			120
01	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	326 479	1 9	7408	3	Y	435	422	1			133
02	8004	X	7681	-0-	-323	-0-	426 424	1 9	6831	3	Y	385	405	1			113
03	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	169 439	1 9	7717	3	Y	399	423	1			89
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3828	-0-	-942	-0-	167 119	1 9	3542	3	Y	108	117	1			41
12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	192 141	1 9	4179	3	Y	128	121	1			48
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	172 118	1 9	3906	3	Y	107	108	1			47
02	4234	X	3781	-0-	-453	-0-	215 116	1 9	3450	3	Y	105	109	1			43
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	79 133	1 9	3636	3	Y	121	124	1			40
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	208 223	1 9	4415	3	Y	203	218	1			54
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	231 254	1 9	5005	3	Y	231	220	1			65
01	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	207 193	1 9	4702	3	Y	175	181	1			59
02	5046	X	4225	-0-	-821	-0-	241 131	1 9	3853	3	Y	119	137	1			41
03	5487	X	4171	-0-	-1316	-0-	86 168	1 9	3917	3	Y	153	159	1			35
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	103 119	1 9	2178	3	Y	108	117	1			32
12	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	99 94	1 9	2145	3	Y	85	89	1			28
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	94 86	1 9	2132	3	Y	78	79	1			27
02	2378	X	1884	-0-	-494	-0-	107 66	1 9	1711	3	Y	60	66	1			21
*03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	63 112	1 9	2917	3	Y	102	100	1			23
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	8130	X	7134	-0-	-996	-0-	310 264	1 9	6560	3	Y	240	269	1			65
12	7905	X	6768	-0-	-1137	-0-	287 246	1 9	6235	3	Y	224	224	1			65
01	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	283 260	1 9	6423	3	Y	236	230	1			71
02	7308	X	6681	-0-	-627	-0-	380 220	1 9	6081	3	Y	200	212	1			59
03	7378	X	7153	-0-	-225	-0-	145 298	1 9	6710	3	Y	271	273	1			57
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	151 234	1 9	3189	3	Y	213	222	1			54
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	178 216	1 9	3854	3	Y	196	194	1			56
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	151 208	1 9	3440	3	Y	189	187	1			58
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	224 197	1 9	3585	3	Y	179	186	1			51
*03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	91 227	1 9	4211	3	Y	206	212	1			45
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	202 147	1 9	4280	3	Y	134	148	1			41
12	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	198 147	1 9	4303	3	Y	134	131	1			44
01	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	189 140	1 9	4307	3	Y	127	125	1			46
02	4553	X	4274	-0-	-279	-0-	244 121	1 9	3909	3	Y	110	118	1			38
03	4867	X	4368	-0-	-499	-0-	90 133	1 9	4145	3	Y	121	126	1			33
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	6330	X	4978	-0-	-1352	-0-	218 142	1 9	4618	3	Y	129	152	1			42
12	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	220 149	1 9	4774	3	Y	135	135	1			42
01	6107	X	4656	-0-	-1451	-0-	191 125	1 9	4340	3	Y	114	116	1			40
02	5713	X	2666	-0-	-3047	-0-	152 75	1 9	2439	3	Y	68	81	1			27
03	5983	X	2790	-0-	-3193	-0-	57 86	1 9	2647	3	Y	78	83	1			22
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	7080	X	5502	-0-	-1578	-0-	242 142	1 9	5118	3	Y	129	159	1			42
12	7068	X	6858	-0-	-210	-0-	294 190	1 9	6374	3	Y	173	166	1			49
01	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	273 197	1 9	6189	3	Y	179	173	1			55
02	6322	X	6090	-0-	-232	-0-	348 174	1 9	5568	3	Y	158	166	1			47
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	126 173	1 9	5834	3	Y	157	167	1			37
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	319 259	1 9	6761	3	Y	235	265	1			66
12	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	314 262	1 9	6805	3	Y	238	236	1			68
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	298 255	1 9	6773	3	Y	232	228	1			72
02	7395	X	6655	-0-	-740	-0-	378 215	1 9	6062	3	Y	195	208	1			59
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	145 256	1 9	6689	3	Y	233	241	1			51
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	310 185	1 9	6574	3	Y	168	188	1			48
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	303 171	1 9	6584	3	Y	155	156	1			47
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293 182	1 9	6659	3	Y	165	160	1			52
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	360 158	1 9	5769	3	Y	144	152	1			44
*03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	150 196	1 9	6903	3	Y	178	182	1			40
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	263 282	1 9	5564	3	Y	256	283	1			70
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	269 282	1 9	5850	3	Y	256	252	1			74
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	255 266	1 9	5797	3	Y	242	240	1			76
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-	315 232	1 9	5046	3	Y	211	224	1			63
03	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	124 254	1 9	5687	3	Y	231	243	1			51
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	9990	X	6202	-0-	-3788	-0-	270 220	1 9	5712	3	Y	200	215	1			54
12	10602	X	6420	-0-	-4182	-0-	273 211	1 9	5936	3	Y	192	189	1			57
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-	266 210	1 9	6035	3	Y	191	188	1			60
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-	338 205	1 9	5419	3	Y	186	191	1			55
03	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	129 209	1 9	5951	3	Y	190	200	1			45
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7416	-0-	-894	-0-	327 167	1 9	6922	3	Y	152	198	1			55
12	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	333 231	1 9	7235	3	Y	210	203	1			62
01	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	323 389	1 9	7338	3	Y	354	317	1			99
02	7743	X	7469	-0-	-274	-0-	415 411	1 9	6643	3	Y	374	369	1			104
03	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	154 283	1 9	7065	3	Y	257	293	1			68
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	190 189	1 9	4026	3	Y	172	200	1			46
12	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	191 224	1 9	4138	3	Y	204	197	1			53
01	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	182 240	1 9	4139	3	Y	218	210	1			61
02	4582	X	4219	-0-	-363	-0-	235 215	1 9	3769	3	Y	195	203	1			53
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	91 246	1 9	4171	3	Y	224	231	1			46
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	123 190	1 9	2601	3	Y	173	186	1			51
12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	124 173	1 9	2683	3	Y	157	157	1			51
01	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	115 146	1 9	2616	3	Y	133	135	1			49
02	3016	X	2602	-0-	-414	-0-	145 142	1 9	2315	3	Y	129	135	1			43
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	54 130	1 9	2468	3	Y	118	127	1			34
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	290 381	1 9	6141	3	Y	346	383	1			86
12	7595	X	6865	-0-	-730	-0-	286 369	1 9	6210	3	Y	335	333	1			88
01	7595	X	6790	-0-	-805	-0-	271 363	1 9	6156	3	Y	330	325	1			93
02	7105	X	6209	-0-	-896	-0-	347 308	1 9	5554	3	Y	280	299	1			74
03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	128 341	1 9	5915	3	Y	310	325	1			59
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	140	1	2968	3	Y	110	111	1			35
							121	9									
12	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	148	1	3204	3	Y	107	104	1			38
							118	9									
01	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	140	1	3186	3	Y	98	97	1			39
							108	9									
02	3712	X	3080	-0-	-632	-0-	176	1	2814	3	Y	82	88	1			33
							90	9									
*03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	70	1	3203	3	Y	107	109	1			31
							118	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3117	3	Y	150	171	1			48
							165	9									
12	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	144	1	3120	3	Y	178	172	1			54
							196	9									
01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	133	1	3022	3	Y	205	195	1			64
							226	9									
02	3567	X	3264	-0-	-303	-0-	178	1	2864	3	Y	202	205	1			61
							222	9									
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	3	Y	233	241	1			53
							256	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					53

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	87	1	1817	3	Y	65	71	1			19
							72	9									
12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	88	1	1896	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	3	Y	96	90	1			30
							106	9									
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	103	1	1661	3	Y	75	81	1			24
							83	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	38	1	1784	3	Y	125	123	1			26
							138	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	227	1	4737	3	Y	213	241	1			67
							234	9									
12	5828	X	5456	-0-	-372	-0-	230	1	4969	3	Y	234	228	1			73
							257	9									
01	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	224	1	5122	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
02	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	288	1	4628	3	Y	208	216	1			67
							229	9									
03	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	110	1	5121	3	Y	226	236	1			57
							249	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	5460	X	4758	-0-	-702	-0-	210	1	4381	3	Y	152	165	1			43
							167	9									
12	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	213	1	4616	3	Y	164	159	1			48
							180	9									
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	225	1	5152	3	Y	158	156	1			50
							174	9									
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4702	3	Y	136	144	1			42
							150	9									
*03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	111	1	5147	3	Y	149	157	1			34
							164	9									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

11	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	252	1	5340	3	Y	219	258	1			65
							241	9									
12	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	263	1	5707	3	Y	267	257	1			75
							294	9									
01	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	258	1	5884	3	Y	261	256	1			80
							287	9									
02	6032	X	5946	-0-	-86	-0-	337	1	5402	3	Y	188	208	1			60
							207	9									
*03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	135	1	6233	3	Y	227	236	1			51
							250	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					51

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

11	26610	X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15
12	27497	X	20491	-0-	-7006	-0-	143	1	20348	3	N	-0-					15
01	25172	X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15
02	21808	X	18067	-0-	-3741	-0-	45	1	18003	3	N	17	22	1			10
							19	9									
03	22196	X	18804	-0-	-3392	-0-	436	1	18368	3	N	-0-					10
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

11	6540	X	6037	-0-	-503	-0-	265	1	5526	3	Y	224	242	1			64
							246	9									
12	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	255	1	5523	3	Y	242	233	1			73
							266	9									
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	240	1	5485	3	Y	226	225	1			74
							249	9									
02	6032	X	4838	-0-	-1194	-0-	273	1	4388	3	Y	161	180	1			55
							177	9									
03	6448	X	4828	-0-	-1620	-0-	98	1	4548	3	Y	165	178	1			42
							182	9									
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					42

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

11	46530	X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5
12	45167	X	43505	-0-	-1662	-0-	304	1	43201	3	Y	-0-					5
01	45167	X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5
02	42253	X	39911	-0-	-2342	-0-	100	1	39811	3	Y	-0-					5
03	43493	X	42013	-0-	-1480	-0-	975	1	41038	3	Y	-0-					5
04	42090	X	NO RPT	-0-	-42090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890 X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-					4
12	40300 X	38759	-0-	-1541	-0-	271	1	38488	3	Y	-0-					4
01	40300 X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-					4
02	37700 X	31825	-0-	-5875	-0-	80	1	31745	3	Y	-0-					4
03	38750 X	33619	-0-	-5131	-0-	780	1	32839	3	Y	-0-					4
04	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

11	47940 X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-					6
12	45508 X	43620	-0-	-1888	-0-	305	1	43315	3	Y	-0-					6
01	45508 X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-					6
02	42572 X	39399	-0-	-3173	-0-	98	1	39301	3	Y	-0-					6
03	43927 X	41817	-0-	-2110	-0-	970	1	40847	3	Y	-0-					6
04	42510 X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

11	16020 X	14128	-0-	-1892	-0-	616	1	13039	3	Y	430	467	1			117
						473	9									
12	16275 X	14425	-0-	-1850	-0-	615	1	13359	3	Y	410	406	1			121
						451	9									
01	15872 X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408	1			131
						460	9									
02	14616 X	13301	-0-	-1315	-0-	758	1	12139	3	Y	367	387	1			111
						404	9									
03	15128 X	13739	-0-	-1389	-0-	284	1	13036	3	Y	381	404	1			88
						419	9									
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					88

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

11	17070 X	16618	-0-	-452	-0-	725	1	15357	3	Y	487	534	1			133
						536	9									
12	18073 X	17365	-0-	-708	-0-	741	1	16088	3	Y	487	480	1			140
						536	9									
01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466	1			148
						521	9									
02	16907 X	16071	-0-	-836	-0-	915	1	14661	3	Y	450	467	1			131
						495	9									
03	17856 X	16668	-0-	-1188	-0-	345	1	15803	3	Y	473	497	1			107
						520	9									
04	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					107

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

11	15600 X	14458	-0-	-1142	-0-	651	1	13563	3	Y	222	246	1			58
						244	9									
12	16120 X	14492	-0-	-1628	-0-	631	1	13659	3	Y	184	190	1			52
						202	9									
01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282	1			82
						343	9									
02	14094 X	13740	-0-	-354	-0-	784	1	12596	3	Y	327	323	1			86
						360	9									
03	15035 X	13831	-0-	-1204	-0-	284	1	13198	3	Y	317	334	1			69
						349	9									
04	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14730	X	13806	-0-	-924	-0-	611 464	1 9	12731	3	Y	422	465	1			122
12	15221	X	13311	-0-	-1910	-0-	569 436	1 9	12306	3	Y	396	396	1			122
01	14725	X	14042	-0-	-683	-0-	568 512	1 9	12962	3	Y	465	444	1			143
02	13398	X	12343	-0-	-1055	-0-	699 419	1 9	11225	3	Y	381	405	1			119
03	14322	X	12518	-0-	-1804	-0-	254 455	1 9	11809	3	Y	414	434	1			99
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	466 419	1 9	9712	3	Y	381	397	1			101
12	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	472 428	1 9	10215	3	Y	389	376	1			114
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	435 388	1 9	9941	3	Y	353	354	1			113
02	10237	X	9747	-0-	-490	-0-	551 347	1 9	8849	3	Y	315	332	1			96
03	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	198 373	1 9	9176	3	Y	339	356	1			79
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					79

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
11	6990	X	1858	-0-	-5132	-0-	76 202	1 9	1580	3	Y	184	220	1			64
12	5332	X	2160	-0-	-3172	-0-	83 290	1 9	1787	3	Y	264	247	1			81
01	5022	X	1279	-0-	-3743	-0-	47 157	1 9	1075	3	Y	143	163	1			61
02	4698	X	1343	-0-	-3355	-0-	71 124	1 9	1148	3	Y	113	129	1			45
03	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	71 179	1 9	3316	3	Y	163	164	1			44
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9049	-0-	-1301	-0-	402 279	1 9	8368	3	Y	254	280	1			72
12	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	415 321	1 9	8975	3	Y	292	280	1			84
01	10323	X	9396	-0-	-927	-0-	381 311	1 9	8704	3	Y	283	279	1			88
02	9657	X	9095	-0-	-562	-0-	516 295	1 9	8284	3	Y	268	277	1			79
03	10106	X	9067	-0-	-1039	-0-	185 278	1 9	8604	3	Y	253	271	1			61
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760 X	20381	-0-	-3379	-0-	901	1	19070	3	Y	373	415	1			108
						410	9									
12	23653 X	20593	-0-	-3060	-0-	890	1	19308	3	Y	359	357	1			110
						395	9									
01	22785 X	20505	-0-	-2280	-0-	847	1	19241	3	Y	379	368	1			121
						417	9									
02	20880 X	18700	-0-	-2180	-0-	1077	1	17253	3	Y	336	353	1			104
						370	9									
03	21979 X	19479	-0-	-2500	-0-	407	1	18676	3	Y	360	378	1			86
						396	9									
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					86

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280 X	17420	-0-	-2860	-0-	749	1	15868	3	Y	730	834	1			211
						803	9									
12	19840 X	18291	-0-	-1549	-0-	769	1	16696	3	Y	751	742	1			220
						826	9									
01	19623 X	18254	-0-	-1369	-0-	735	1	16714	3	Y	732	722	1			230
						805	9									
02	17922 X	16388	-0-	-1534	-0-	922	1	14771	3	Y	632	672	1			190
						695	9									
03	19158 X	16822	-0-	-2336	-0-	343	1	15747	3	Y	665	704	1			151
						732	9									
04	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					151

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
11	18060 X	16492	-0-	-1568	-0-	725	1	15116	3	Y	592	655	1			174
						651	9									
12	18662 X	16982	-0-	-1680	-0-	719	1	15559	3	Y	640	622	1			192
						704	9									
01	17918 X	17030	-0-	-888	-0-	686	1	15653	3	Y	628	619	1			201
						691	9									
02	16617 X	15167	-0-	-1450	-0-	854	1	13709	3	Y	549	579	1			171
						604	9									
03	17546 X	15924	-0-	-1622	-0-	321	1	14922	3	Y	619	645	1			145
						681	9									
04	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					145

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560 X	12826	-0-	-734	-0-	560	1	11670	3	Y	542	564	1			138
						596	9									
12	14012 X	12664	-0-	-1348	-0-	531	1	11477	3	Y	596	568	1			166
						656	9									
01	13330 X	12771	-0-	-559	-0-	506	1	11542	3	Y	657	629	1			194
						723	9									
02	12412 X	11678	-0-	-734	-0-	651	1	10456	3	Y	519	556	1			157
						571	9									
03	13268 X	12299	-0-	-969	-0-	246	1	11416	3	Y	579	607	1			129
						637	9									
04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7101	-0-	-1809	-0-	309 252	1 9	6540	3	Y	229	240	1			59
12	9207	X	5166	-0-	-4041	-0-	218 215	1 9	4733	3	Y	195	196	1			58
01	8587	X	5633	-0-	-2954	-0-	229 199	1 9	5205	3	Y	181	181	1			58
02	7743	X	6213	-0-	-1530	-0-	351 240	1 9	5622	3	Y	218	216	1			60
03	7347	X	6223	-0-	-1124	-0-	128 208	1 9	5887	3	Y	189	206	1			43
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					43

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	18353	-0-	-1807	-0-	804 795	1 9	16754	3	Y	723	785	1			204
12	20646	X	18668	-0-	-1978	-0-	787 853	1 9	17028	3	Y	775	751	1			228
01	20088	X	18609	-0-	-1479	-0-	746 827	1 9	17036	3	Y	752	742	1			238
02	18560	X	17010	-0-	-1550	-0-	955 722	1 9	15333	3	Y	656	692	1			202
03	19840	X	17777	-0-	-2063	-0-	359 745	1 9	16673	3	Y	677	718	1			161
04	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT					161

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
11	20010	X	16421	-0-	-3589	-0-	717 527	1 9	15177	3	Y	479	524	1			129
12	20677	X	17847	-0-	-2830	-0-	763 512	1 9	16572	3	Y	465	460	1			134
01	20677	X	17784	-0-	-2893	-0-	727 521	1 9	16536	3	Y	474	463	1			145
02	19082	X	16211	-0-	-2871	-0-	925 464	1 9	14822	3	Y	422	444	1			123
03	19375	X	16597	-0-	-2778	-0-	344 484	1 9	15769	3	Y	440	465	1			98
04	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					98

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
11	10710	X	8141	-0-	-2569	-0-	357 220	1 9	7564	3	Y	200	217	1			54
12	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	399 189	1 9	8665	3	Y	172	173	1			53
01	9331	X	9235	-0-	-96	-0-	381 202	1 9	8652	3	Y	184	179	1			58
02	8758	X	8460	-0-	-298	-0-	485 212	1 9	7763	3	Y	193	195	1			56
03	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	174 217	1 9	8009	3	Y	197	206	1			47
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR 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
11	19080	X	17480	-0-	-1600	-0-	764 537	1 9	16179	3	Y	488	494	1			120
12	19189	X	17634	-0-	-1555	-0-	754 505	1 9	16375	3	Y	459	448	1			131
01	18724	X	17400	-0-	-1324	-0-	713 479	1 9	16208	3	Y	435	430	1			136
02	17255	X	15968	-0-	-1287	-0-	913 429	1 9	14626	3	Y	390	411	1			115
03	18073	X	16099	-0-	-1974	-0-	334 439	1 9	15326	3	Y	399	424	1			90
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	6540	X	5825	-0-	-715	-0-	253 221	1 9	5351	3	Y	201	231	1			59
12	6820	X	4282	-0-	-2538	-0-	182 152	1 9	3948	3	Y	138	150	1			47
01	6820	X	4462	-0-	-2358	-0-	182 138	1 9	4142	3	Y	125	130	1			42
02	6380	X	4221	-0-	-2159	-0-	240 136	1 9	3845	3	Y	124	129	1			37
03	6727	X	4579	-0-	-2148	-0-	95 142	1 9	4342	3	Y	129	136	1			30
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	15960	X	14308	-0-	-1652	-0-	627 406	1 9	13275	3	Y	369	398	1			97
12	16089	X	14383	-0-	-1706	-0-	617 369	1 9	13397	3	Y	335	335	1			97
01	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	587 366	1 9	13359	3	Y	333	328	1			102
02	14326	X	12794	-0-	-1532	-0-	733 317	1 9	11744	3	Y	288	305	1			85
03	15190	X	13106	-0-	-2084	-0-	273 338	1 9	12495	3	Y	307	324	1			68
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	15090	X	12975	-0-	-2115	-0-	570 344	1 9	12061	3	Y	313	349	1			87
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	603 376	1 9	13089	3	Y	342	333	1			96
01	15128	X	14455	-0-	-673	-0-	594 352	1 9	13509	3	Y	320	317	1			99
02	13949	X	13071	-0-	-878	-0-	749 329	1 9	11993	3	Y	299	311	1			87
03	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	277 380	1 9	12723	3	Y	345	357	1			75
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	11070	X	10768	-0-	-302	-0-	480	1	10166	3	Y	111	115	1			33
							122	9									
12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	507	1	11004	3	Y	90	91	1			32
							99	9									
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	482	1	10941	3	Y	111	105	1			38
							122	9									
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	607	1	9724	3	Y	93	98	1			33
							102	9									
03	11625	X	10292	-0-	-1333	-0-	216	1	9933	3	Y	130	130	1			33
							143	9									
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	15720	X	14760	-0-	-960	-0-	654	1	13847	3	Y	235	276	1			72
							259	9									
12	15841	X	14867	-0-	-974	-0-	641	1	13912	3	Y	285	275	1			82
							314	9									
01	15655	X	14846	-0-	-809	-0-	614	1	13936	3	Y	269	265	1			86
							296	9									
02	14703	X	13614	-0-	-1089	-0-	785	1	12565	3	Y	240	253	1			73
							264	9									
03	15717	X	14143	-0-	-1574	-0-	295	1	13581	3	Y	243	258	1			58
							267	9									
04	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	9780	X	8701	-0-	-1079	-0-	381	1	8059	3	Y	237	261	1			69
							261	9									
12	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	395	1	8570	3	Y	245	240	1			74
							270	9									
01	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	386	1	8768	3	Y	231	229	1			76
							254	9									
02	9164	X	8239	-0-	-925	-0-	471	1	7547	3	Y	201	214	1			63
							221	9									
03	9238	X	8551	-0-	-687	-0-	177	1	8147	3	Y	206	219	1			50
							227	9									
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	8073	-0-	-2067	-0-	355	1	7516	3	Y	184	206	1			51
							202	9									
12	10137	X	9938	-0-	-199	-0-	428	1	9290	3	Y	200	194	1			57
							220	9									
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	410	1	9326	3	Y	192	189	1			60
							211	9									
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	519	1	8311	3	Y	169	179	1			50
							186	9									
03	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	196	1	8999	3	Y	172	183	1			39
							189	9									
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

11	23190	X	20974	-0-	-2216	-0-	914	1	19354	3	Y	642	707	1			175
							706	9									
12	23963	X	21919	-0-	-2044	-0-	935	1	20304	3	Y	618	613	1			180
							680	9									
01	23963	X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1			186
							652	9									
02	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	1372	1	21982	3	Y	574	594	1			166
							631	9									
*03	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	569	1	26093	3	Y	601	633	1			134
							661	9									
04	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					134

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

11	18570	X	17512	-0-	-1058	-0-	762	1	16138	3	Y	556	624	1			154
							612	9									
12	19189	X	17546	-0-	-1643	-0-	747	1	16219	3	Y	527	527	1			154
							580	9									
01	19065	X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1			156
							550	9									
02	17835	X	16541	-0-	-1294	-0-	942	1	15092	3	Y	461	483	1			134
							507	9									
03	18879	X	17645	-0-	-1234	-0-	365	1	16743	3	Y	488	514	1			108
							537	9									
04	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					108

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1			30
						125	9									
12	2635 X	2360	-0-	-275	-0-	98	1	2127	3	Y	123	119	1			34
						135	9									
01	2635 X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1			34
						119	9									
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	121	1	1942	3	Y	94	100	1			28
						103	9									
03	2480 X	1570	-0-	-910	-0-	31	1	1452	3	Y	79	89	1			18
						87	9									
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					18

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

11	44220 X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-					2
12	45694 X	41791	-0-	-3903	-0-	2816	1	38975	3	Y	-0-					2
01	44299 X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-					2
02	39121 X	20574	-0-	-18547	-0-	2619	1	17955	3	Y	-0-					2
03	41819 X	40182	-0-	-1637	-0-	3998	1	36184	3	Y	-0-					2
04	40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

11	45540 X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-					4
12	47058 X	42350	-0-	-4708	-0-	2854	1	39496	3	Y	-0-					4
01	47058 X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-					4
02	39846 X	28478	-0-	-11368	-0-	3625	1	24853	3	Y	-0-					4
03	42594 X	27974	-0-	-14620	-0-	2784	1	25190	3	Y	-0-					4
04	41220 X	NO RPT	-0-	-41220	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

11	59040 X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-					2
12	61008 X	50509	-0-	-10499	-0-	3403	1	47106	3	Y	-0-					2
01	59861 X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-					2
02	51533 X	35700	-0-	-15833	-0-	4544	1	31156	3	Y	-0-					2
03	55087 X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					2
04	53310 X	NO RPT	-0-	-53310	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	17191	-0-	-3209	-0-	383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	21080	X	17702	-0-	-3378	-0-	124	1	17578	3	Y	-0-					3
01	19561	X	17124	-0-	-2437	-0-	980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
							98	9									
02	18009	X	15558	-0-	-2451	-0-	39	1	15423	3	Y	87	64	1			56
							96	9									
03	18383	X	16198	-0-	-2185	-0-	376	1	15815	3	Y	6					62
							7	9									
04	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	21060	X	16931	-0-	-4129	-0-	372	1	16326	3	Y	212	174	1			156
							233	9									
12	21762	X	17509	-0-	-4253	-0-	121	1	17167	3	Y	201					357
							221	9									
01	21762	X	17008	-0-	-4754	-0-	970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
							142	9									
02	18502	X	15563	-0-	-2939	-0-	39	1	15389	3	Y	123	160	1			136
							135	9									
03	18724	X	16174	-0-	-2550	-0-	375	1	15799	3	Y	-0-					136
04	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					136

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
11	13890	X	11143	-0-	-2747	-0-	485	1	10277	3	Y	346	398	1			101
							381	9									
12	13268	X	11323	-0-	-1945	-0-	481	1	10437	3	Y	368	362	1			107
							405	9									
01	13144	X	11339	-0-	-1805	-0-	462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
							391	9									
02	11948	X	9981	-0-	-1967	-0-	568	1	9090	3	Y	294	315	1			91
							323	9									
03	12555	X	10374	-0-	-2181	-0-	214	1	9831	3	Y	299	320	1			70
							329	9									
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	22260	X	18638	-0-	-3622	-0-	802	1	16982	3	Y	776	858	1			215
							854	9									
12	21576	X	19098	-0-	-2478	-0-	805	1	17478	3	Y	741	738	1			218
							815	9									
01	20894	X	18876	-0-	-2018	-0-	763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
							752	9									
02	18705	X	17320	-0-	-1385	-0-	977	1	15644	3	Y	635	665	1			187
							699	9									
03	19437	X	17850	-0-	-1587	-0-	365	1	16759	3	Y	660	697	1			150
							726	9									
04	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	18610	-0-	-2810	-0-	796	1	16845	3	Y	881	994	1			248
							969	9									
12	21328	X	18952	-0-	-2376	-0-	793	1	17221	3	Y	853	851	1			250
							938	9									
01	20708	X	18720	-0-	-1988	-0-	751	1	17072	3	Y	815	810	1			255
							897	9									
02	18821	X	17111	-0-	-1710	-0-	959	1	15353	3	Y	726	767	1			214
							799	9									
03	19995	X	17847	-0-	-2148	-0-	362	1	16643	3	Y	765	807	1			172
							842	9									
04	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					172

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27270	X	21988	-0-	-5282	-0-	950	1	20106	3	Y	847	988	1			252
							932	9									
12	26877	X	21936	-0-	-4941	-0-	927	1	20130	3	Y	799	810	1			241
							879	9									
01	25885	X	21308	-0-	-4577	-0-	864	1	19634	3	Y	736	741	1			236
							810	9									
02	23316	X	22295	-0-	-1021	-0-	1267	1	20301	3	Y	661	700	1			197
							727	9									
03	24304	X	24205	-0-	-99	-0-	500	1	22971	3	Y	667	710	1			154
							734	9									
04	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					Y	NO RPT					154

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
11	26190	X	21498	-0-	-4692	-0-	928	1	19654	3	Y	833	951	1			238
							916	9									
12	25947	X	21537	-0-	-4410	-0-	910	1	19762	3	Y	786	792	1			232
							865	9									
01	25234	X	20880	-0-	-4354	-0-	846	1	19232	3	Y	729	732	1			229
							802	9									
02	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1302	1	20860	3	Y	705	734	1			200
							776	9									
*03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	525	1	24140	3	Y	673	722	1			151
							740	9									
04	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					Y	NO RPT					151

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
11	4920	X	3176	-0-	-1744	-0-	79	1	3082	2	N	14					203
							15	9									
12	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	79	1	3468	2	N	142	91	1			254
							156	9									
01	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	79	1	3540	2	N	171	186	1			239
							188	9									
02	4176	X	1872	-0-	-2304	-0-	79	1	1709	2	N	76	191	1			124
							84	9									
03	4433	X	2789	-0-	-1644	-0-	79	1	2608	2	N	93					217
							102	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
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
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	79	1	1893	2	N	108	183	1			131
							119	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	N	228	186	1			173
							251	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	79	1	3028	2	N	161					334
							177	9									
02	2146	X	1880	-0-	-266	-0-	79	1	1693	2	N	98	182	1			250
							108	9									
03	2480	X	1298	-0-	-1182	-0-	79	1	1040	2	N	163	195	1			218
							179	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					218

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1			595
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1			82
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	8	1			75
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	344	1			122

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

11	1959	X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1			82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1			437
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	62	172	1			327
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	350	4	547	9	Y	497	733	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

11	T. A.		376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1			149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1			82
01	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	63	8	1			75
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	350	4	546	9	Y	496	480	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0			5
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0			3
							112	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	61	62	0			2
							67	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	127	123	0			4
							140	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0			7
							294	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0			9
							290	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0			7
							239	9									
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	49	1	793	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	182	183	0			6
							1	4	200	9							
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	39	1	643	3	Y	126	124	0			8
							139	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1			190
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	85	81	1			194
							94	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	90	1			173

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	94	0			6

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0			12
							476	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0			15
							495	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0			14
							483	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	415	414	0			15
							4	4	457	9							
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	399	400	0			14
							439	9									
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	26	1	425	3	Y	199	201	0			12
							219	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	163	0			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	100	3	Y	98	96	0			9
							108	9									
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	89	3	Y	105	104	0			10
							116	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	63	68	0			5
							69	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	6	1	46	3	Y	129	119	0			10
							142	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	170	0			16
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	176	176	0			16
							194	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	177	180	0			13
							195	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	152	151	0			14
							167	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	155	157	0			12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	111	116	0			7

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	150	148	0			14
							165	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	114	1	728	3	Y	134	136	0			12
							147	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	919	3	Y	130	133	0			9
							143	9									
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	69	1	462	3	Y	122	120	0			11
							134	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	556	3	Y	128	129	0			10
							141	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	80	1	529	3	Y	69	75	0			4
							76	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	3	Y	508	510	0			14
							1	4	559	9							
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	153	1	2680	3	Y	350	352	0			12
							1	4	385	9							
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	179	185	0			6
							197	9									
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	167	167	0			6
							4	4	184	9							
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	3	Y	182	182	0			6
							1	4	200	9							
*04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	Y	168	164	0			10
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 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
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	146	1	2564	3	Y	496	498	0			14
							546	9									
12	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	141	1	2467	3	Y	445	444	0			15
							1	4	490	9							
01	3906	X	3013	-0-	-893	-0-	141	1	2411	3	Y	419	421	0			13
							461	9									
02	3654	X	2791	-0-	-863	-0-	138	1	2232	3	Y	374	374	0			13
							10	4	411	9							
03	3906	X	2906	-0-	-1000	-0-	149	1	2302	3	Y	413	412	0			14
							1	4	454	9							
04	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	69	1	1133	3	Y	215	216	0			13
							237	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	292	291	0			8
							321	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	Y	335	332	0			11
							369	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	295	297	0			9
							325	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	247	247	0			9
							2	4	272	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	265	265	0			9
							292	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	161	160	0			10
							177	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
11	5100	X	4094	-0-	-1006	-0-	198	1	3469	3	Y	388	389	0			11
							427	9									
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	189	1	3307	3	Y	360	359	0			12
							1	4	396	9							
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	189	1	3224	3	Y	345	346	0			11
							380	9									
02	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	184	1	2975	3	Y	304	304	0			11
							13	4	334	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	216	1	3332	3	Y	329	329	0			11
							2	4	362	9							
04	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	115	1	1892	3	Y	212	210	0			13
							233	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
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	244	1	4268	3	Y	610	611	0			17
							1	4	671	9							
12	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	210	1	3674	3	Y	540	539	0			18
							1	4	594	9							
01	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	212	1	3619	3	Y	545	546	0			17
							600	9									
02	4698	X	4240	-0-	-458	-0-	215	1	3476	3	Y	485	485	0			17
							15	4	534	9							
03	5022	X	4055	-0-	-967	-0-	215	1	3320	3	Y	471	472	0			16
							2	4	518	9							
04	4860	X	2438	-0-	-2422	-0-	121	1	1985	3	Y	302	299	0			19
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0			17
							1	4	662	9							
12	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0			21
							1	4	674	9							
01	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0			20
							697	9									
02	5104	X	4636	-0-	-468	-0-	233	1	3768	3	Y	563	563	0			20
							16	4	619	9							
03	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	252	1	3898	3	Y	550	551	0			19
							2	4	605	9							
04	4890	X	2735	-0-	-2155	-0-	136	1	2248	3	Y	319	318	0			20
							351	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0			14
							556	9									
12	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0			17
							1	4	552	9							
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0			19
							673	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	224	1	3622	3	Y	617	614	0			22
							16	4	679	9							
03	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	231	1	3575	3	Y	584	586	0			20
							2	4	642	9							
04	4410	X	2507	-0-	-1903	-0-	125	1	2056	3	Y	296	298	0			18
							326	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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0			12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0			17
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	553	0			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	298	0			18

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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	1	1	7
							224	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	1	1	9
							222	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	1	1	8
							1	4	217	9							
02	870	N	743	-0-	-127	-0-	42	1	524	3	Y	161	159	0	1	1	9
							177	9									
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	46	1	526	3	Y	161	159	0	2	1	9
							177	9									
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	34	1	389	3	Y	96	95	0	2	1	8
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	397	1	473	3	Y	200	147	1			351
							220	9									
12	1302	N	662	-0-	-640	-0-	276	1	193	3	Y	175	147	1			379
							193	9									
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	303	1	216	3	Y	208	229	1			358
							229	9									
02	1044	N	851	-0-	-193	-0-	279	1	400	3	Y	156	143	1			371
							172	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	414	1	459	3	Y	193	212	1			352
							212	9									
04	720	N	465	-0-	-255	-0-	181	1	151	3	Y	121	151	1			322
							133	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	Y	206	206	0			19
							227	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	116	1	739	3	Y	139	145	0			13
							153	9									
01	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	53	1	364	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	138	1	1001	3	Y	170	157	0			13
							187	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

11	17550	X	4692	-0-	-12858	-0-	225	1	3938	3	Y	480	469	0			13
							1	4	528	9							
12	15469	X	9875	-0-	-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0			46
							2	4	1489	9							
01	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	470	1	8025	3	Y	1458	1458	0			46
							1604	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	493	1	7988	3	Y	1350	1347	0			49
							34	4	1485	9							
03	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	492	1	7596	3	Y	1278	1283	0			44
							4	4	1406	9							
04	9780	X	4813	-0-	-4967	-0-	236	1	3889	3	Y	625	630	0			39
							688	9									

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

11	29670	X	24319	-0-	-5351	-0-	1225	1	21452	3	Y	1490	1493	0			41
							3	4	1639	9							
12	28706	X	25456	-0-	-3250	-0-	1285	1	22484	3	Y	1529	1518	0			52
							5	4	1682	9							
01	26691	X	21536	-0-	-5155	-0-	1110	1	18956	3	Y	1335	1345	0			42
							1	4	1469	9							
02	24969	X	18378	-0-	-6591	-0-	999	1	16175	3	Y	1031	1036	0			37
							70	4	1134	9							
03	26691	X	18252	-0-	-8439	-0-	1038	1	16028	3	Y	1071	1071	0			37
							8	4	1178	9							
04	24630	X	10635	-0-	-13995	-0-	574	1	9459	3	Y	547	550	0			34
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1589	3	Y	294	292	0			8
							323	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	3	Y	278	277	0			9
							306	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	91	1	1466	3	Y	262	262	0			9
							6	4	288	9							
03	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	81	1	1249	3	Y	269	269	0			9
							1	4	296	9							
04	1980	N	936	-0-	-1044	-0-	44	1	728	3	Y	149	149	0			9
							164	9									

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
11	5760	X	4168	-0-	-1592	-0-	176	1	3089	3	Y	821	821	0			23
							903	9									
12	5952	X	4096	-0-	-1856	-0-	174	1	3038	3	Y	803	799	0			27
							1	4	883	9							
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	192	1	3278	3	Y	832	833	0			26
							915	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	227	1	3673	3	Y	817	814	0			29
							16	4	899	9							
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	306	1	4726	3	Y	1029	1023	0			35
							2	4	1132	9							
04	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	172	1	2827	3	Y	669	663	0			41
							736	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	393	1	468	3	Y	150	111	1			252
							165	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	Y	145	111	1			286
							160	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	474	1	338	3	Y	168	181	1			273
							185	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	501	3	Y	118	115	1			276
							130	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	429	1	477	3	Y	151	165	1			262
							166	9									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	336	1	280	3	Y	107	118	1			251
							118	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641	0			18
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577	0			20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509	0			16
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	436	436	0			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	403	0			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	203	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0			10
							392	9									
12	7874	X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0			10
							314	9									
01	4991	X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0			7
							255	9									
02	4669	X	1449	-0-	-3220	-0-	74	1	1196	3	Y	158	159	0			6
							5	4	174	9							
03	4092	X	1408	-0-	-2684	-0-	77	1	1186	3	Y	131	132	0			5
							1	4	144	9							
04	2790	X	802	-0-	-1988	-0-	39	1	644	3	Y	108	106	0			7
							119	9									

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
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0			16
							1	4	641	9							
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0			20
							1	4	636	9							
01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0			18
							637	9									
02	5655	X	4719	-0-	-936	-0-	240	1	3883	3	Y	526	525	0			19
							17	4	579	9							
03	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	268	1	4144	3	Y	483	485	0			17
							2	4	531	9							
04	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	148	1	2441	3	Y	284	283	0			18
							312	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
11	870	N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0			9
							303	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0			10
							348	9									
02	2900	N	3425	-0-	525	525	178	1	2875	3	Y	327	325	0			12
							12	4	360	9							
03	3100	N	3622	-0-	522	1047	199	1	3067	3	Y	322	323	0			11
							2	4	354	9							
*04	2798	N	1751	-0-	-1047	-0-	92	1	1513	3	Y	133	136	0			8
							146	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
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	3	1	20
							602	9									
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	3	1	22
							1	4	575	9							
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	3	1	20
							3	4	503	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	3	Y	390	385	0	3	1	22
							429	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	416	411	0	4	1	23
							458	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	194	195	0	5	1	17
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	211	1	2752	3	Y	785	771	0	5	1	28
							864	9									
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	210	1	2751	3	Y	773	763	0	5	1	33
							1	4	850	9							
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	746	742	0	5	1	32
							5	4	821	9							
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	200	1	2501	3	Y	678	667	0	5	1	38
							746	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	231	1	2628	3	Y	659	652	0	8	1	37
							725	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	136	1	1558	3	Y	353	349	0	10	1	31
							388	9									

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
11	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	209	1	1744	3	Y	269	243	1			169
							296	9									
12	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	224	1	1882	3	Y	272	287	1			154
							299	9									
01	2356	X	2273	-0-	-83	-0-	248	1	1736	3	Y	263	243	1			174
							289	9									
02	2204	X	1968	-0-	-236	-0-	189	1	1515	3	Y	240	295	1			119
							264	9									
03	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	211	1	1610	3	Y	255	191	1			183
							281	9									
04	2280	X	1417	-0-	-863	-0-	135	1	1097	3	Y	168	232	1			119
							185	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
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2039	3	Y	511	507	0	4	1	18
							562	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	147	1	1930	3	Y	463	458	0	3	1	20
							1	4	509	9							
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	369	370	0	3	1	16
							3	4	406	9							
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1459	3	Y	264	262	0	3	1	15
							290	9									
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	3	Y	267	263	0	4	1	15
							294	9									
*04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	150	146	0	6	1	13
							165	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
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	193	190	0	1	1	7
							212	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	Y	186	184	0	1	1	8
							205	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	181	180	0	1	1	8
							1	4	199	9							
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	805	3	Y	157	155	0	1	1	9
							173	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	Y	158	156	0	2	1	9
							174	9									
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	46	1	524	3	Y	87	85	0	3	1	8
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	135	1	2356	3	Y	616	613	0			17
							678	9									
12	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	127	1	2229	3	Y	619	615	0			21
							681	9									
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	108	1	1844	3	Y	682	682	0			21
							750	9									
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	130	1	2109	3	Y	574	574	0			21
							9	4	631	9							
03	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	71	1	1102	3	Y	727	723	0			25
							1	4	800	9							
04	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	96	1	1589	3	Y	520	513	0			32
							572	9									

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

11	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	1	80	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	59	56	0			3
							65	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	193	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	279	N	13	-0-	-266	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	548	1	3919	3	Y	1054	1041	0			99
							1159	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	544	1	3469	3	Y	1110	1106	0			103
							1221	9									
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	560	1	3873	3	Y	1110	1132	0			81
							1221	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	597	1	4003	3	Y	1047	1030	0			98
							1152	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	616	1	4480	3	Y	1170	1176	0			92
							1287	9									
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	422	1	2794	3	Y	760	805	0			47
							836	9									

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	5752	3	Y	1068	1058	0			101
							1175	9									
12	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	743	1	4738	3	Y	1061	1064	0			98
							1167	9									
01	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	740	1	5115	3	Y	1129	1145	0			82
							1242	9									
02	6815	X	6763	-0-	-52	-0-	728	1	4885	3	Y	1045	1029	0			98
							1150	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	5456	3	Y	1062	1076	0			84
							1168	9									
04	7050	X	4590	-0-	-2460	-0-	504	1	3342	3	Y	676	718	0			42
							744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	651	1	4653	3	Y	890	896	0			84
							979	9									
12	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1595	1	10163	3	Y	1072	1057	0			99
							1179	9									
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1226	1	8474	3	Y	1150	1165	0			84
							1265	9									
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	744	1	4989	3	Y	995	986	0			93
							1095	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	5273	3	Y	1007	1021	0			79
							1108	9									
04	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	485	1	3211	3	Y	640	679	0			40
							704	9									

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
11	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	690	1	4935	3	Y	905	898	0			85
							996	9									
12	7192	X	5823	-0-	-1369	-0-	659	1	4198	3	Y	878	882	0			81
							966	9									
01	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	628	1	4340	3	Y	888	904	0			65
							977	9									
02	5771	X	5638	-0-	-133	-0-	619	1	4151	3	Y	789	780	0			74
							868	9									
03	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	613	1	4457	3	Y	837	845	0			66
							921	9									
04	5970	X	3689	-0-	-2281	-0-	407	1	2695	3	Y	534	567	0			33
							587	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
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	478	1	3420	3	Y	755	746	0			71
							831	9									
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	449	1	2861	3	Y	904	891	0			84
							994	9									
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	484	1	3346	3	Y	895	914	0			65
							985	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	447	1	3000	3	Y	857	842	0			80
							943	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	490	1	3564	3	Y	749	770	0			59
							824	9									
04	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	308	1	2040	3	Y	404	438	0			25
							444	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
11	41190	X	36189	-0-	-5001	-0-	1734	1	30349	3	Y	3729	3731	0			104
							4	4	4102	9							
12	41943	X	37376	-0-	-4567	-0-	1791	1	31332	3	Y	3860	3833	0			131
							7	4	4246	9							
01	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	1858	1	31736	3	Y	3958	3965	0			124
							1	4	4354	9							
02	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1873	1	30329	3	Y	3968	3949	0			143
							131	4	4365	9							
03	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	2045	1	31581	3	Y	3874	3884	0			133
							15	4	4261	9							
04	34470	X	23897	-0-	-10573	-0-	1223	1	20143	3	Y	2301	2292	0			142
							2531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	15360	X	15329	-0-	-31	-0-	718	1	12572	3	Y	1852	1852	0			52
							2	4	2037	9							
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	759	1	13281	3	Y	1970	1955	0			67
							3	4	2167	9							
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	793	1	13544	3	Y	1979	1984	0			62
							1	4	2177	9							
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	798	1	12918	3	Y	1816	1813	0			65
							56	4	1998	9							
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	853	1	13181	3	Y	1870	1871	0			64
							6	4	2057	9							
04	13410	X	10371	-0-	-3039	-0-	518	1	8536	3	Y	1197	1187	0			74
							1317	9									

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
11	22530	X	17239	-0-	-5291	-0-	824	1	14425	3	Y	1807	1809	0			50
							2	4	1988	9							
12	22382	X	16842	-0-	-5540	-0-	807	1	14122	3	Y	1736	1727	0			59
							3	4	1910	9							
01	17980	X	15191	-0-	-2789	-0-	748	1	12783	3	Y	1508	1520	0			47
							1	4	1659	9							
02	16820	X	13267	-0-	-3553	-0-	679	1	11000	3	Y	1401	1398	0			50
							47	4	1541	9							
03	17980	X	13934	-0-	-4046	-0-	751	1	11598	3	Y	1435	1436	0			49
							6	4	1579	9							
04	17250	X	7881	-0-	-9369	-0-	406	1	6684	3	Y	719	724	0			44
							791	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
11	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	2210	1	28770	3	Y	3273	3216	0	50	1	120
							1	4	3600	9							
12	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	2231	1	29271	3	Y	2988	2920	0	51	1	137
							14	4	3287	9							
01	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	2283	1	29243	3	Y	2749	2711	0	52	1	123
							52	4	3024	9							
02	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	2182	1	27278	3	Y	2289	2220	0	51	1	141
							2518	9									
03	32015	X	32015	-0-	-0-	-0-	2346	1	26667	3	Y	2729	2619	0	82	1	169
							3002	9									
04	27690	X	20801	-0-	-6889	-0-	1501	1	17193	3	Y	1915	1808	0	109	1	167
							2107	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
11	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	2608	1	33945	3	Y	4439	4366	0	58	1	162
							1	4	4883	9							
12	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	2723	1	35728	3	Y	4093	4007	0	62	1	186
							17	4	4502	9							
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	2671	1	34212	3	Y	3636	3598	0	62	1	162
							61	4	4000	9							
02	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	2615	1	32691	3	Y	3139	3049	0	61	1	191
							3453	9									
03	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	2938	1	33404	3	Y	3116	3014	0	98	1	195
							3428	9									
*04	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	1868	1	21392	3	Y	2700	2524	0	136	1	235
							2970	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	26580	X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37	1	75
							2246	9									
12	27466	X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37	1	87
							10	4	2037	9							
01	24831	X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37	1	82
							37	4	2009	9							
02	23229	X	22112	-0-	-1117	-0-	1500	1	18750	3	Y	1693	1636	0	35	1	104
							1862	9									
03	24831	X	22346	-0-	-2485	-0-	1654	1	18799	3	Y	1721	1661	0	56	1	108
							1893	9									
04	24030	X	13815	-0-	-10215	-0-	1031	1	11807	3	Y	888	844	0	75	1	77
							977	9									

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
11	22590	X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0			23
							1	4	906	9							
12	18941	X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0			18
							1	4	593	9							
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0			34
							1190	9									
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	589	1	9537	3	Y	939	939	0			34
							41	4	1033	9							
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	565	1	8732	3	Y	819	825	0			28
							4	4	901	9							
04	7530	X	7066	-0-	-464	-0-	376	1	6191	3	Y	454	454	0			28
							499	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
11	17250	X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0			36
							1	4	1430	9							
12	17825	X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0			49
							2	4	1587	9							
01	14043	X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0			42
							1472	9									
02	13137	X	10385	-0-	-2752	-0-	520	1	8419	3	Y	1282	1278	0			46
							36	4	1410	9							
03	13516	X	10593	-0-	-2923	-0-	561	1	8658	3	Y	1245	1248	0			43
							4	4	1370	9							
04	12600	X	4706	-0-	-7894	-0-	236	1	3887	3	Y	530	540	0			33
							583	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
11	9360	X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0			22
							1	4	857	9							
12	9672	X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0			38
							1	4	1224	9							
01	7192	X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0			30
							1063	9									
02	6728	X	4741	-0-	-1987	-0-	223	1	3608	3	Y	813	814	0			29
							16	4	894	9							
03	7192	X	6030	-0-	-1162	-0-	303	1	4685	3	Y	945	942	0			32
							2	4	1040	9							
04	6750	X	3503	-0-	-3247	-0-	170	1	2799	3	Y	485	487	0			30
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	26760	X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0			37
							2	4	1481	9							
12	26877	X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0			52
							3	4	1673	9							
01	21638	X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0			46
							1	4	1624	9							
02	20242	X	16291	-0-	-3951	-0-	863	1	13973	3	Y	1268	1268	0			46
							60	4	1395	9							
03	21638	X	17357	-0-	-4281	-0-	973	1	15034	3	Y	1221	1225	0			42
							7	4	1343	9							
04	18300	X	10048	-0-	-8252	-0-	535	1	8821	3	Y	629	632	0			39
							692	9									

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66274	X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0			191
							8	4	7553	9							
12	63209	X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0			198
							11	4	6430	9							
01	63209	X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0			168
							2	4	5885	9							
02	59131	X	52775	-0-	-6356	-0-	2770	1	44864	3	Y	4498	4504	0			162
							193	4	4948	9							
03	63209	X	52084	-0-	-11125	-0-	2856	1	44107	3	Y	4635	4638	0			159
							22	4	5099	9							
04	61170	X	32804	-0-	-28366	-0-	1689	1	27827	3	Y	2989	2963	0			185
							3288	9									

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0			410
							12	4	16217	9							
12	108648	X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0			447
							19	4	14509	9							
01	101170	X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0			360
							4	4	12602	9							
02	90705	X	90705	-0-	-0-	-0-	4636	1	75092	3	Y	9685	9696	0			349
							323	4	10654	9							
03	91822	X	88808	-0-	-3014	-0-	4784	1	73877	3	Y	9192	9226	0			315
							36	4	10111	9							
04	88860	X	55684	-0-	-33176	-0-	2824	1	46524	3	Y	5760	5719	0			356
							6336	9									

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112659	X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0			387
							13	4	15303	9							
12	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0			408
							18	4	13250	9							
01	98267	X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0			347
							3	4	12170	9							
02	88893	X	88893	-0-	-0-	-0-	4533	1	73416	3	Y	9662	9661	0			348
							316	4	10628	9							
03	85888	X	85888	-0-	-0-	-0-	4636	1	71599	3	Y	8744	8792	0			300
							35	4	9618	9							
04	77160	X	54285	-0-	-22875	-0-	2753	1	45359	3	Y	5612	5565	0			347
							6173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	4856	1	84998	3	Y	15075	15143	0			420
							12	4	16583	9							
12	106218	X	106218	-0-	-0-	-0-	4890	1	85562	3	Y	14316	14251	0			485
							18	4	15748	9							
01	99692	X	99692	-0-	-0-	-0-	4732	1	80834	3	Y	12839	12921	0			403
							3	4	14123	9							
02	89357	X	89357	-0-	-0-	-0-	4483	1	72610	3	Y	10865	10877	0			391
							312	4	11952	9							
03	87313	X	87313	-0-	-0-	-0-	4612	1	71225	3	Y	10401	10435	0			357
							35	4	11441	9							
04	82860	X	54559	-0-	-28301	-0-	2707	1	44608	3	Y	6585	6535	0			407
							7244	9									

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47460	X	44707	-0-	-2753	-0-	2773	1	36100	3	Y	5303	5249	0	64	1	193
							1	4	5833	9							
12	49042	X	40759	-0-	-8283	-0-	2467	1	32363	3	Y	5376	5275	0	57	1	237
							15	4	5914	9							
01	49042	X	40048	-0-	-8994	-0-	2474	1	31687	3	Y	5300	5249	0	57	1	231
							57	4	5830	9							
02	45878	X	35111	-0-	-10767	-0-	2222	1	27784	3	Y	4641	4552	0	53	1	267
							5105	9									
03	49042	X	34303	-0-	-14739	-0-	2359	1	26819	3	Y	4659	4572	0	83	1	271
							5125	9									
04	44700	X	21221	-0-	-23479	-0-	1441	1	16503	3	Y	2979	2885	0	106	1	259
							3277	9									

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	2926	1	38083	3	Y	7410	7340	0	66	1	269
							1	4	8151	9							
12	46992	X	46992	-0-	-0-	-0-	2841	1	37274	3	Y	6235	6164	0	65	1	275
							18	4	6859	9							
01	44609	X	43000	-0-	-1609	-0-	2693	1	34491	3	Y	5231	5214	0	63	1	229
							62	4	5754	9							
02	41731	X	37922	-0-	-3809	-0-	2462	1	30778	3	Y	4256	4178	0	58	1	249
							4682	9									
03	44609	X	36162	-0-	-8447	-0-	2581	1	29340	3	Y	3855	3780	0	92	1	232
							4241	9									
04	43170	X	21821	-0-	-21349	-0-	1561	1	17884	3	Y	2160	2089	0	115	1	188
							2376	9									

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2735	1	35598	3	Y	7669	7613	0	63	1	278
							1	4	8436	9							
12	48707	X	48707	-0-	-0-	-0-	2915	1	38240	3	Y	6849	6760	0	66	1	301
							18	4	7534	9							
01	45530	X	45530	-0-	-0-	-0-	2833	1	36279	3	Y	5775	5758	0	66	1	252
							65	4	6353	9							
02	42485	X	38543	-0-	-3942	-0-	2478	1	30988	3	Y	4615	4540	0	59	1	268
							5077	9									
03	45415	X	35949	-0-	-9466	-0-	2539	1	28869	3	Y	4128	4057	0	93	1	246
							4541	9									
04	43950	X	21550	-0-	-22400	-0-	1537	1	17609	3	Y	2185	2128	0	113	1	190
							2404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	3	Y	144	135	0			30
							158	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	1971	3	Y	152	157	0			25
							167	9									
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	212	1	213	3	Y	120	129	0			16
							132	9									
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2655	258	1	1726	3	Y	104	86	0			34
							114	9									
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4918	267	1	1874	3	Y	111	123	0			22
							122	9									
04	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6917	257	1	1641	3	Y	92	104	0			16
							101	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3162	-0-	162	162	92	1	2875	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							
12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152	1	4485	2	Y	116	117	0			4
							3	4	128	9							
01	3100	N	3089	-0-	-11	1819	150	1	2799	2	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							
02	3985	X	2166	-0-	-1819	-0-	105	1	2022	2	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
03	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	94	1	1678	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	2310	X	606	-0-	-1704	-0-	34	1	565	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7	1	220	2	Y	140	140	0			4
							154	9									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12	1	354	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	80	82	0			2
							88	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	22	23	0			1
							1	4	24	9							
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	206	199	0			9
							227	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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	Y	284	282	0			7
							1	4	312	9							
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	2	Y	312	309	0			10
							1	4	343	9							
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	145	151	0			4
							1	4	160	9							
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	Y	80	81	0			3
							2	4	88	9							
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	77	1	1370	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	58	1	973	2	Y	228	219	0			10
							251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2550	2	Y	406	409	0			10
							2	4	447	9							
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	139	1	4081	2	Y	514	508	0			16
							2	4	565	9							
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	376	382	0			10
							1	4	414	9							
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	111	1	2123	2	Y	288	287	0			11
							3	4	317	9							
03	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	134	1	2393	2	Y	449	445	0			15
							494	9									
04	4200	X	2891	-0-	-1309	-0-	128	1	2143	2	Y	564	554	0			25
							620	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	82	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	783	X	393	-0-	-390	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	23	1	419	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	21	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	165	1	5167	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	153	1	4499	2	Y	109	107	0			3
							3	4	120	9							
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	2	Y	113	113	0			3
							2	4	124	9							
02	5220	X	3605	-0-	-1615	-0-	175	1	3356	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
03	5580	X	3174	-0-	-2406	-0-	164	1	2941	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
04	5400	X	3359	-0-	-2041	-0-	179	1	2983	2	Y	179	173	0			8
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	5430	X	2778	-0-	-2652	-0-	86	1	2690	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	220	1	6490	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
02	5829	X	1305	-0-	-4524	-0-	62	1	1196	2	Y	41	40	0			2
							2	4	45	9							
03	6727	X	1788	-0-	-4939	-0-	89	1	1583	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
04	6510	X	3152	-0-	-3358	-0-	160	1	2672	2	Y	291	281	0			13
							320	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	149	1	4653	2	Y	82	83	0			2
							3	4	90	9							
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	227	1	6693	2	Y	891	865	0			28
							5	4	980	9							
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	355	374	0			9
							2	4	391	9							
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	316	1	6078	2	Y	88	94	0			3
							9	4	97	9							
03	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	352	1	6287	2	Y	254	249	0			8
							279	9									
04	7650	X	5592	-0-	-2058	-0-	290	1	4851	2	Y	410	400	0			18
							451	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
11	6630	X	4394	-0-	-2236	-0-	132	1	4139	2	Y	109	110	0			3
							3	4	120	9							
12	6851	X	2346	-0-	-4505	-0-	74	1	2180	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	136	1	2533	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	173	1	3319	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	389	1	6959	2	Y	805	779	0			27
							886	9									
*04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	499	1	8330	2	Y	710	706	0			31
							781	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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1354	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	33	1	994	2	Y	75	73	0			2
							1	4	83	9							
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	137	134	0			5
							1	4	151	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	27	31	0			1
							30	9									
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	18	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	155	1	4560	2	Y	100	99	0			3
							3	4	110	9							
01	6432	X	4704	-0-	-1728	-0-	234	1	4360	2	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9							
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	Y	277	268	0			11
							4	4	305	9							
03	3751	X	2327	-0-	-1424	-0-	106	1	1902	2	Y	290	291	0			10
							319	9									
04	3630	X	1700	-0-	-1930	-0-	84	1	1410	2	Y	187	189	0			8
							206	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	94	1	2931	2	Y	294	300	0			8
							2	4	323	9							
12	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	128	1	3753	2	Y	792	775	0			25
							2	4	871	9							
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	3686	2	Y	301	318	0			8
							2	4	331	9							
02	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	158	1	3051	2	Y	308	304	0			12
							5	4	339	9							
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	268	1	4798	2	Y	360	360	0			12
							396	9									
04	4590	X	3193	-0-	-1397	-0-	168	1	2808	2	Y	197	200	0			9
							217	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
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	444	442	0			11
							1	4	488	9							
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	180	1	5283	2	Y	413	411	0			13
							3	4	454	9							
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	229	1	4274	2	Y	435	437	0			11
							3	4	479	9							
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	Y	515	506	0			20
							5	4	567	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	187	1	3348	2	Y	532	534	0			18
							585	9									
04	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2407	2	Y	368	370	0			16
							405	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
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	10	1	295	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	342	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	15	1	258	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	78	1	2445	2	Y	86	88	0			2
							2	4	95	9							
12	4650	X	2524	-0-	-2126	-0-	80	1	2345	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	49	51	0			1
							2	4	54	9							
02	2668	X	2298	-0-	-370	-0-	112	1	2152	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
03	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	128	1	2284	2	Y	113	110	0			4
							124	9									
04	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	138	1	2312	2	Y	49	51	0			2
							54	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1581	N	883	-0-	-698	-0-	45	1	797	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	253	243	0			11
							278	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	238	1	7462	2	Y	139	141	0			4
							5	4	153	9							
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	Y	21	24	0			1
							3	4	23	9							
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	238	1	4567	2	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
03	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	248	1	4445	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	4710	X	2409	-0-	-2301	-0-	131	1	2186	2	Y	84	81	0			4
							92	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1568	-0-	-1192	-0-	48	1	1512	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	48	1	1422	2	Y	92	89	0			3
							1	4	101	9							
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	Y	149	148	0			4
							1	4	164	9							
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	173	170	0			7
							2	4	190	9							
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	Y	190	191	0			6
							209	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	69	1	1156	2	Y	102	104	0			4
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1825	-0-	-485	-0-	51	1	1593	2	Y	164	163	0			4
							1	4	180	9							
12	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	50	1	1465	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
02	1537	N	1476	-0-	-61	-0-	71	1	1374	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	91	88	0			3
							1	4	100	9							
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	67	68	0			2
							74	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	Y	59	59	0			2
							3	4	65	9							
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	12	12	0			1
							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
11	2820	X	1920	-0-	-900	-0-	55	1	1731	2	Y	121	128	0			3
							1	4	133	9							
12	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	62	1	1816	2	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							
02	2523	X	1546	-0-	-977	-0-	72	1	1381	2	Y	83	81	0			3
							2	4	91	9							
03	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	86	1	1543	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	Y	27	27	0			1
							30	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
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	40	1	1257	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	Y	1	4	0			-0-
							1	4	1	9							
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	1073	N	1065	-0-	-8	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	217	1	6790	2	Y	622	621	0			16
							4	4	684	9							
12	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	175	1	5152	2	Y	92	105	0			3
							3	4	101	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	3213	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							
02	7859	X	4870	-0-	-2989	-0-	226	1	4352	2	Y	259	250	0			10
							7	4	285	9							
03	8401	X	5431	-0-	-2970	-0-	267	1	4778	2	Y	351	349	0			12
							386	9									
04	7710	X	5278	-0-	-2432	-0-	267	1	4465	2	Y	496	486	0			22
							546	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	157	1	4900	2	Y	67	70	0			2
							3	4	74	9							
12	6448	X	3185	-0-	-3263	-0-	101	1	2982	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	240	1	4460	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
02	5713	X	3419	-0-	-2294	-0-	166	1	3195	2	Y	48	48	0			2
							5	4	53	9							
03	6107	X	2202	-0-	-3905	-0-	116	1	2073	2	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	5130	X	356	-0-	-4774	-0-	18	1	303	2	Y	32	31	0			1
							35	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
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	144	1	4500	2	Y	516	519	0			13
							3	4	568	9							
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	154	1	4534	2	Y	272	277	0			8
							3	4	299	9							
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	165	169	0			4
							3	4	182	9							
02	5075	X	3942	-0-	-1133	-0-	190	1	3656	2	Y	82	83	0			3
							6	4	90	9							
03	5394	X	3644	-0-	-1750	-0-	188	1	3366	2	Y	82	82	0			3
							90	9									
04	5220	X	2091	-0-	-3129	-0-	115	1	1921	2	Y	50	51	0			2
							55	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
11	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	11	1	329	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
12	1736	X	446	-0-	-1290	-0-	14	1	400	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	Y	205	197	0			9
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	382	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	947	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	135	1	4238	2	Y	139	143	0			4
							3	4	153	9							
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	135	1	3963	2	Y	22	25	0			1
							2	4	24	9							
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	203	1	3775	2	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5234	2	Y	268	258	0			10
							8	4	295	9							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6480	2	Y	98	105	0			3
							108	9									
*04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	424	408	0			19
							466	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	37680	X	30437	-0-	-7243	-0-	901	1	28196	2	Y	1202	1205	0			31
							18	4	1322	9							
12	32953	X	30631	-0-	-2322	-0-	973	1	28614	2	Y	933	935	0			29
							18	4	1026	9							
01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	1525	1	28373	2	Y	1046	1048	0			27
							18	4	1151	9							
02	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	1467	1	28196	2	Y	1085	1071	0			41
							42	4	1194	9							
03	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1658	1	29668	2	Y	970	979	0			32
							1	4	1067	9							
04	30450	X	28908	-0-	-1542	-0-	1541	1	25749	2	Y	1471	1438	0			65
							1618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	6516	-0-	-2784	-0-	185	1	5801	2	N	478	478	0			12
							4	4	526	9							
12	8649	X	7150	-0-	-1499	-0-	174	1	5113	2	N	1691	1650	0			53
							3	4	1860	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	405	1	7537	2	N	3236	3206	0			83
							5	4	3560	9							
02	8091	X	6616	-0-	-1475	-0-	249	1	4781	2	N	1435	1463	0			55
							7	4	1579	9							
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	1584	1587	0			52
							1742	9									
04	11130	X	7822	-0-	-3308	-0-	382	1	6384	2	N	960	970	0			42
							1056	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	488	1	15273	2	N	769	763	0			20
							10	4	846	9							
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	651	1	19164	2	N	919	910	0			29
							12	4	1011	9							
01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	916	1	17054	2	N	928	933	0			24
							11	4	1021	9							
02	15805	X	12569	-0-	-3236	-0-	573	1	11005	2	N	886	876	0			34
							16	4	975	9							
03	16895	X	13785	-0-	-3110	-0-	671	1	11992	2	N	1020	1020	0			34
							1122	9									
04	16350	X	13438	-0-	-2912	-0-	715	1	11936	2	N	715	718	0			31
							787	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
11	16350	X	14517	-0-	-1833	-0-	393	1	12300	2	Y	1651	1637	0			43
							8	4	1816	9							
12	16895	X	8274	-0-	-8621	-0-	229	1	6729	2	Y	1193	1199	0			37
							4	4	1312	9							
01	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	532	1	9901	2	Y	1658	1652	0			43
							6	4	1824	9							
02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	695	1	13358	2	Y	2164	2125	0			82
							20	4	2380	9							
03	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	974	1	17428	2	Y	2289	2296	0			75
							1	4	2518	9							
*04	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1038	1	17334	2	Y	1970	1958	0			87
							2167	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
11	22410	X	21495	-0-	-915	-0-	622	1	19450	2	Y	1283	1272	0			33
							12	4	1411	9							
12	22816	X	19608	-0-	-3208	-0-	592	1	17429	2	Y	1433	1421	0			45
							11	4	1576	9							
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1020	1	18975	2	Y	1556	1561	0			40
							12	4	1712	9							
02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	919	1	17664	2	Y	1227	1220	0			47
							26	4	1350	9							
03	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	1058	1	18924	2	Y	1203	1210	0			40
							1323	9									
04	19710	X	19311	-0-	-399	-0-	1031	1	17224	2	Y	960	958	0			42
							1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	7110	X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0			21
							3	4	892	9							
12	10757	X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0			6
							2	4	220	9							
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0			9
							2	4	365	9							
02	5800	X	3585	-0-	-2215	-0-	168	1	3237	2	Y	159	162	0			6
							5	4	175	9							
03	6200	X	3399	-0-	-2801	-0-	147	1	2627	2	Y	568	555	0			19
							625	9									
04	6000	X	1760	-0-	-4240	-0-	76	1	1271	2	Y	375	378	0			16
							413	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36780	X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0			103
							18	4	4398	9							
12	37944	X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0			91
							18	4	3192	9							
01	38006	X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0			76
							18	4	3231	9							
02	35554	X	34650	-0-	-904	-0-	1529	1	29397	2	N	3345	3294	0			127
							44	4	3680	9							
03	38006	X	36065	-0-	-1941	-0-	1685	1	30156	2	N	3838	3839	0			126
							2	4	4222	9							
04	34650	X	32729	-0-	-1921	-0-	1658	1	27712	2	N	3053	3045	0			134
							1	4	3358	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
11	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0			36
							10	4	1548	9							
12	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0			88
							14	4	3100	9							
01	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0			50
							11	4	2156	9							
02	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	800	1	15376	2	Y	1409	1405	0			54
							23	4	1550	9							
03	23839	X	17266	-0-	-6573	-0-	834	1	14931	2	Y	1364	1373	0			45
							1	4	1500	9							
04	23070	X	19750	-0-	-3320	-0-	1046	1	17468	2	Y	1124	1120	0			49
							1236	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
11	21180	X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0			56
							8	4	2376	9							
12	21886	X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0			74
							7	4	2606	9							
01	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0			89
							12	4	3803	9							
02	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	703	1	13505	2	Y	2270	2273	0			86
							20	4	2497	9							
03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	1005	1	17980	2	Y	2899	2890	0			95
							1	4	3189	9							
*04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	1065	1	17786	2	Y	2101	2104	0			92
							2311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	20820	X	16668	-0-	-4152	-0-	482	1	15079	2	Y	998	990	0			26
							9	4	1098	9							
12	19902	X	16418	-0-	-3484	-0-	494	1	14537	2	Y	1253	1240	0			39
							9	4	1378	9							
01	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	790	1	14701	2	Y	858	875	0			22
							9	4	944	9							
02	16182	X	15627	-0-	-555	-0-	709	1	13633	2	Y	1150	1128	0			44
							20	4	1265	9							
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	880	1	15742	2	Y	1349	1349	0			44
							1	4	1484	9							
*04	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	962	1	16083	2	Y	901	905	0			40
							1	4	991	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	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

11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	48	40	0			8
							53	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 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
11	13020 X	10580	-0-	-2440	-0-	525	1	10055	2	Y	-0-					-0-
12	13454 X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-					-0-
01	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-					-0-
02	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	641	1	11360	2	Y	-0-					-0-
03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	734	1	12628	2	Y	-0-					-0-
04	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	719	1	11787	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

11	11520 X	10032	-0-	-1488	-0-	497	1	9535	2	Y	-0-					-0-
12	11780 X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-					-0-
01	10881 X	10754	-0-	-127	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-					-0-
02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	573	1	10120	2	Y	-0-					-0-
03	10633 X	10487	-0-	-146	-0-	573	1	9914	2	Y	-0-					-0-
04	10410 X	8463	-0-	-1947	-0-	488	1	7975	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	442	-0-	442	442	22 79	1 9	341	2	Y	72	61	0			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-	1	0	10	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	190 319	1 9	3635	2	Y	290	250	0	22	1	47
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	184 231	1 9	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30
01	5146 X	2884	-0-	-2262	-0-	139 205	1 9	2540	2	Y	186	170	0	19	1	27
02	4814 X	3904	-0-	-910	-0-	196 237	1 9	3471	2	Y	215	195	0	15	1	32
03	5146 X	3886	-0-	-1260	-0-	199 279	1 9	3408	2	Y	254	227	0	30	1	29
04	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	204 257	1 9	3340	2	Y	234	207	0	26	1	30

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
11	8520	X	6860	-0-	-1660	-0-	341	1	6519	2	Y	-0-					-0-
12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-					-0-
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	421	1	7452	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	455	1	7841	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7479	-0-	-1251	-0-	432	1	7047	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
11	10740	X	9153	-0-	-1587	-0-	453	1	8700	2	Y	-0-					309
12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-					309
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	521	1	9250	2	Y	-0-					309
*03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	583	1	10063	2	Y	-0-	202	0			107
04	10230	X	10211	-0-	-19	-0-	587	1	9624	2	Y	-0-					107

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
11	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	100	1	1928	2	Y	149	128	0	10	1	24
							164	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
							185	9									
01	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	111	1	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19
							141	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	148	135	0	10	1	22
							163	9									
03	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	115	1	1965	2	Y	124	111	0	21	1	14
							136	9									
04	2640	X	1983	-0-	-657	-0-	106	1	1733	2	Y	131	115	0	13	1	17
							144	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
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	136	1	2536	2	Y	226	194	0	14	1	37
							249	9									
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134	1	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31
							243	9									
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140	1	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33
							249	9									
02	2987	X	2677	-0-	-310	-0-	131	1	2327	2	Y	199	184	0	18	1	30
							219	9									
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	146	1	2525	2	Y	233	208	0	28	1	27
							256	9									
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	146	1	2391	2	Y	224	198	0	24	1	29
							246	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	128	1	2482	2	Y	186	160	0	11	1	30
							205	9									
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124	1	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23
							178	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	125	115	0	15	1	18
							138	9									
02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	115	1	2063	2	Y	116	107	0	10	1	17
							128	9									
03	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	124	1	2150	2	Y	138	123	0	16	1	16
							152	9									
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	120	1	1940	2	Y	131	116	0	14	1	17
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	250	1	4830	2	Y	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	Y	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	298	1	5109	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5250	X	5144	-0-	-106	-0-	295	1	4797	2	Y	47	41	0			6
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	7877	-0-	-3313	-0-	384	1	7360	2	Y	121	109	0	22	1	20
							133	9									
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
							232	9									
01	8835	X	7048	-0-	-1787	-0-	358	1	6526	2	Y	149	138	0	19	1	22
							164	9									
02	8265	X	6940	-0-	-1325	-0-	367	1	6473	2	Y	91	87	0	12	1	14
							100	9									
03	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	402	1	6963	2	Y	101	90	0	13	1	12
							111	9									
04	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	402	1	6603	2	Y	93	83	0	10	1	12
							102	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3580	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	153	1	2788	2	Y	109	95	0	4	1	16
							120	9									
02	3161	X	3007	-0-	-154	-0-	157	1	2782	2	Y	62	60	0	9	1	9
							68	9									
03	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	184	1	3207	2	Y	112	99	0	9	1	13
							123	9									
04	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	179	1	2907	2	Y	114	101	0	11	1	15
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	13270	-0-	-110	-0-	649	1	12461	2	Y	145	125	0	9	1	24
							160	9									
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	702	1	13807	2	Y	199	185	0	10	1	28
							219	9									
01	13795	X	13678	-0-	-117	-0-	707	1	12842	2	Y	117	110	0	18	1	17
							129	9									
02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	689	1	12206	2	Y	67	65	0	9	1	10
							74	9									
03	14260	X	13493	-0-	-767	-0-	735	1	12695	2	Y	57	51	0	9	1	7
							63	9									
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	750	1	12281	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	86	1	1691	2	Y	98	85	0	8	1	16
							108	9									
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137	1	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12
							92	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	151	1	2730	2	Y	87	78	0	8	1	13
							96	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	180	1	3185	2	Y	59	56	0	7	1	9
							65	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	96	86	0	8	1	11
							106	9									
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	192	1	3191	2	Y	107	94	0	10	1	14
							118	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

11	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	236	1	4473	2	Y	135	117	0	9	1	22
							149	9									
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	263	1	4802	2	Y	110	94	0			16
							121	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	309	1	5475	2	Y	140	126	0	9	1	21
							154	9									
03	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	288	1	4970	2	Y	102	92	0	19	1	12
							112	9									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	283	1	4658	2	Y	115	102	0	10	1	15
							127	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	247	1	4745	2	Y	250	213	0	9	1	41
							275	9									
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198	1	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33
							256	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	204	1	3726	2	Y	258	233	0	21	1	37
							284	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	2	Y	262	240	0	20	1	39
							288	9									
03	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	220	1	3778	2	Y	314	281	0	36	1	36
							345	9									
04	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	204	1	3364	2	Y	275	243	0	32	1	36
							303	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	203 680	1 9	3944	2	Y	618	528	0	28	1	100
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194 579	1 9	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	199 569	1 9	3605	2	Y	517	469	0	48	1	75
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	182 497	1 9	3208	2	Y	452	418	0	41	1	68
03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	195 569	1 9	3349	2	Y	517	463	0	62	1	60
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	210 592	1 9	3424	2	Y	538	476	0	52	1	70

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	332 212	1 9	6382	2	Y	193	166	0	12	1	31
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324 209	1 9	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27
01	7626	X	6678	-0-	-948	-0-	337 215	1 9	6126	2	Y	195	177	0	17	1	28
02	7134	X	6189	-0-	-945	-0-	320 198	1 9	5671	2	Y	180	166	0	15	1	27
03	7626	X	6526	-0-	-1100	-0-	348 202	1 9	5976	2	Y	184	165	0	25	1	21
04	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	302 156	1 9	4946	2	Y	142	126	0	19	1	18

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 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
11	7950	X	7418	-0-	-532	-0-	357 217	1 9	6844	2	Y	197	168	0	9	1	32
12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345 141	1 9	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18
01	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	395 153	1 9	7209	2	Y	139	125	0	12	1	20
02	7337	X	6618	-0-	-719	-0-	347 123	1 9	6148	2	Y	112	104	0	11	1	17
03	7781	X	7464	-0-	-317	-0-	400 144	1 9	6920	2	Y	131	118	0	15	1	15
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	444 109	1 9	7281	2	Y	99	88	0	13	1	13

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
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	183 164	1 9	3519	2	Y	149	129	0	12	1	24
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181 155	1 9	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	203 175	1 9	3697	2	Y	159	143	0	13	1	23
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	196 167	1 9	3497	2	Y	152	139	0	13	1	23
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	206 173	1 9	3565	2	Y	157	141	0	21	1	18
04	3930	X	3503	-0-	-427	-0-	192 155	1 9	3156	2	Y	141	125	0	16	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	264	1	5052	2	Y	89	76	0	6	1	14
							98	9									
12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278	1	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22
							172	9									
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	292	1	5335	2	Y	116	107	0	14	1	17
							128	9									
02	5597	X	5293	-0-	-304	-0-	276	1	4928	2	Y	81	77	0	9	1	12
							89	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	297	1	5096	2	Y	90	81	0	11	1	10
							99	9									
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	312	1	5088	2	Y	77	68	0	9	1	10
							85	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6
							48	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	78	69	0	4	1	11
							86	9									
02	1131	X	930	-0-	-201	-0-	46	1	834	2	Y	45	43	0	6	1	7
							50	9									
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1253	2	Y	80	72	0	6	1	9
							88	9									
04	1440	X	1082	-0-	-358	-0-	59	1	966	2	Y	52	46	0	8	1	7
							57	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

11	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	100	1	1913	2	Y	234	203	0	19	1	38
							257	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42
							327	9									
01	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	112	1	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
							342	9									
02	2320	X	1995	-0-	-325	-0-	91	1	1643	2	Y	237	222	0	25	1	35
							261	9									
03	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	98	1	1635	2	Y	261	233	0	33	1	30
							287	9									
04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	106	1	1748	2	Y	208	185	0	26	1	27
							229	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	32	29	0	4	1	5
							35	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20
							153	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	7	0	13	1	-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	17858	-0-	-1432	-0-	882	1	16893	2	Y	75	64	0	5	1	12
							83	9									
12	19561	X	17693	-0-	-1868	-0-	852	1	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
							81	9									
01	18786	X	17633	-0-	-1153	-0-	914	1	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	17574	X	16003	-0-	-1571	-0-	851	1	15077	2	Y	68	64	0	6	1	10
							75	9									
03	18631	X	17411	-0-	-1220	-0-	951	1	16393	2	Y	61	54	0	10	1	7
							67	9									
04	17130	X	16454	-0-	-676	-0-	941	1	15439	2	Y	67	59	0	6	1	9
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

11	10020	X	9354	-0-	-666	-0-	464	1	8889	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10199	X	9761	-0-	-438	-0-	470	1	9236	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
01	10106	X	9666	-0-	-440	-0-	494	1	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
							206	9									
02	9251	X	9045	-0-	-206	-0-	473	1	8416	2	Y	142	133	0	15	1	21
							156	9									
03	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	516	1	8911	2	Y	113	101	0	20	1	13
							124	9									
04	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	517	1	8480	2	Y	99	88	0	11	1	13
							109	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019 - P/A 12/17/19

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2019 - P/A 12/22/19

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	17	14	0	2	1	3
							19	9									
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	35	32	0	1	1	5
							39	9									
01	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6568	-0-	-422	-0-	324	1	6215	2	Y	26	24	0	4	1	4
							29	9									
12	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
							1	9									
01	6944	X	6561	-0-	-383	-0-	341	1	6220	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6302	-0-	-194	-0-	337	1	5965	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	355	1	6145	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
*04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	414	1	6784	2	Y	59	52	0	7	1	8
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	9896	-0-	-2254	-0-	486	1	9325	2	Y	77	66	0	4	1	13
							85	9									
12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	568	1	10322	2	Y	91	83	0	9	1	13
							100	9									
02	10962	X	10698	-0-	-264	-0-	565	1	10039	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									
03	11501	X	8596	-0-	-2905	-0-	470	1	8062	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
*04	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	656	1	10795	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-

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
11	11850	X	10428	-0-	-1422	-0-	513	1	9880	2	Y	32	27	0	2	1	5
							35	9									
12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	447	1	8135	2	Y	55	50	0	6	1	8
							61	9									
02	10237	X	7850	-0-	-2387	-0-	415	1	7379	2	Y	51	47	0	4	1	8
							56	9									
03	10943	X	9680	-0-	-1263	-0-	528	1	9086	2	Y	60	54	0	7	1	7
							66	9									
*04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	698	1	11465	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
01	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	155	1	2932	2	Y	221	190	0	15	1	36
							243	9									
12	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	152	1	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
							229	9									
01	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	71	1	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13
							97	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	226	1	4007	2	Y	206	181	0	7	1	31
							227	9									
03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	178	1	3081	2	Y	181	163	0	28	1	21
							199	9									
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	2	Y	199	176	0	18	1	26
							219	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	45	39	0			6
							50	9									
01	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7
							54	9									
02	2581	X	1156	-0-	-1425	-0-	64	1	1060	2	Y	29	28	0	4	1	4
							32	9									
03	2759	X	642	-0-	-2117	-0-	31	1	582	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
04	1650	X	537	-0-	-1113	-0-	28	1	485	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	181	1	3456	2	Y	284	244	0	16	1	46
							312	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
							288	9									
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36
							276	9									
02	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	163	1	2879	2	Y	219	202	0	20	1	33
							241	9									
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	174	1	2957	2	Y	232	208	0	30	1	27
							255	9									
04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	162	1	2659	2	Y	176	156	0	24	1	23
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

11	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	122 576	1 9	2296	2	Y	524	453	0	39	1	85
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	140 546	1 9	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148 506	1 9	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
02	2842 X	2363	-0-	-479	-0-	106 395	1 9	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	162 520	1 9	2783	2	Y	473	422	0	50	1	55
04	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	156 513	1 9	2542	2	Y	466	412	0	48	1	61

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4290 X	3890	-0-	-400	-0-	188 85	1 9	3617	2	Y	77	65	0	2	1	12
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	203 109	1 9	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	216 101	1 9	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	218 81	1 9	3871	2	Y	74	69	0	7	1	11
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	238 85	1 9	4102	2	Y	77	69	0	10	1	9
04	4200 X	4196	-0-	-4	-0-	235 79	1 9	3882	2	Y	72	64	0	8	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 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
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	305	1	5843	2	Y	78	69	0	10	1	13
							86	9									
12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-
01	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	259	1	4664	2	Y	-0-					-0-
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5149	2	Y	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	325	1	5584	2	Y	94	83	0			11
							103	9									
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5000	2	Y	104	92	0	9	1	14
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 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
11	18330	X	13052	-0-	-5278	-0-	632	1	12123	2	Y	270	233	0	22	1	44
							297	9									
12	16616	X	12885	-0-	-3731	-0-	611	1	11997	2	Y	252	241	0	19	1	36
							277	9									
01	14694	X	8692	-0-	-6002	-0-	444	1	8072	2	Y	160	150	0	23	1	23
							176	9									
02	13659	X	13257	-0-	-402	-0-	696	1	12360	2	Y	183	166	0	13	1	27
							201	9									
03	14136	X	11059	-0-	-3077	-0-	597	1	10284	2	Y	162	145	0	25	1	19
							178	9									
04	12480	X	10435	-0-	-2045	-0-	588	1	9668	2	Y	163	145	0	16	1	21
							179	9									

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
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	140	1	2682	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156	1	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8
							65	9									
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	177	1	3231	2	Y	55	50	0	5	1	8
							61	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	191	1	3423	2	Y	32	31	0	4	1	5
							35	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	203	1	3471	2	Y	54	49	0	4	1	6
							59	9									
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	200	1	3301	2	Y	62	54	0	6	1	8
							68	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	128	1	2485	2	Y	161	138	0	11	1	26
							177	9									
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									
01	3348	X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	1940	2	Y	130	120	0	16	1	19
							143	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	167	1	2969	2	Y	177	159	0	10	1	27
							195	9									
03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	143	1	2435	2	Y	101	91	0	25	1	12
							111	9									
04	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	77	1	1296	2	Y	71	64	0	10	1	9
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	4597	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	289	1	5144	2	Y	38	34	0	3	1	6
							42	9									
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	325	1	5588	2	Y	34	31	0	5	1	4
							37	9									
*04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	316	1	5144	2	Y	37	33	0	3	1	5
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	574	1	10963	2	Y	101	86	0	4	1	16
							111	9									
12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	11121	2	Y	167	147	0	7	1	24
							184	9									
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	707	1	12548	2	Y	80	79	0	13	1	12
							88	9									
03	17608	X	14987	-0-	-2621	-0-	817	1	14094	2	Y	69	62	0	11	1	8
							76	9									
04	17040	X	11309	-0-	-5731	-0-	644	1	10586	2	Y	72	64	0	7	1	9
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

11	20250	X	4337	-0-	-15913	-0-	215	1	4088	2	Y	31	38	0	32	1	5
							34	9									
12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
01	21948	X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	10565	2	Y	59	51	0			9
							65	9									
02	17574	X	12705	-0-	-4869	-0-	676	1	11983	2	Y	42	40	0	5	1	6
							46	9									
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	739	1	12769	2	Y	29	26	0	6	1	3
							32	9									
*04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	793	1	12999	2	Y	151	131	0	3	1	20
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	244	1	4638	2	Y	99	84	0	5	1	16
							109	9									
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
02	5104	X	5043	-0-	-61	-0-	263	1	4712	2	Y	62	60	0	8	1	9
							68	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	299	1	5140	2	Y	63	56	0	9	1	7
							69	9									
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

11	12420	X	12201	-0-	-219	-0-	602	1	11536	2	Y	57	50	0	3	1	9
							63	9									
12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									
01	12679	X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	8	1	10
							76	9									
02	11803	X	11334	-0-	-469	-0-	602	1	10660	2	Y	65	59	0	6	1	10
							72	9									
03	12183	X	12052	-0-	-131	-0-	656	1	11319	2	Y	70	63	0	9	1	8
							77	9									
04	12000	X	11421	-0-	-579	-0-	653	1	10698	2	Y	64	57	0	7	1	8
							70	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	187	1	3602	2	Y	160	137	0	10	1	26
							176	9									
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185	1	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18
							136	9									
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
							123	9									
02	3799	X	3689	-0-	-110	-0-	188	1	3344	2	Y	143	129	0	9	1	21
							157	9									
03	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	204	1	3499	2	Y	93	83	0	20	1	11
							102	9									
04	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	204	1	3331	2	Y	78	70	0	9	1	10
							86	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13648	-0-	-332	-0-	670	1	12859	2	Y	108	28	0	80	1	108
							119	9									
12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662	1	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108
							119	9									
01	14136	X	13704	-0-	-432	-0-	712	1	12941	2	Y	46	78	0	69	1	7
							51	9									
02	13224	X	13096	-0-	-128	-0-	694	1	12326	2	Y	69	62	0	4	1	10
							76	9									
03	14136	X	13920	-0-	-216	-0-	758	1	13087	2	Y	68	60	0	10	1	8
							75	9									
04	13410	X	12773	-0-	-637	-0-	728	1	11926	2	Y	108	1	0	7	1	108
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	19620	X	19091	-0-	-529	-0-	947	1	18144	2	Y	-0-					-0-
12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	19166	-0-	-798	-0-	999	1	18167	2	Y	-0-					-0-
02	18502	X	17837	-0-	-665	-0-	952	1	16884	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19747	X	18865	-0-	-882	-0-	1034	1	17831	2	Y	-0-					-0-
04	18780	X	18145	-0-	-635	-0-	1043	1	17102	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	308	1	5912	2	Y	220	187	0	9	1	36
							242	9									
12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290	1	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
							271	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	320	1	5811	2	Y	239	217	0	22	1	35
							263	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	306	1	5463	2	Y	194	181	0	19	1	29
							213	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	344	1	5903	2	Y	233	208	0	27	1	27
							256	9									
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	347	1	5686	2	Y	221	195	0	24	1	29
							243	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

11	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	98	1	1869	2	Y	240	211	0	30	1	39
							264	9									
12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54	1	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24
							184	9									
01	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	68	1	1192	2	Y	213	191	0	15	1	31
							234	9									
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-	14	0	17	1	-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	238	1	4560	2	Y	49	41	0			8
							54	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3845	-0-	-737	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	230	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	241	1	3982	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	18064	-0-	-6386	-0-	869	1	16642	2	Y	503	433	0	33	1	82
							553	9									
12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
							506	9									
01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
							1077	9									
02	18357	X	16471	-0-	-1886	-0-	859	1	15207	2	Y	368	378	0	77	1	55
							405	9									
03	19623	X	16399	-0-	-3224	-0-	878	1	15128	2	Y	357	320	0	51	1	41
							393	9									
04	17100	X	15267	-0-	-1833	-0-	858	1	14045	2	Y	331	293	0	36	1	43
							364	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9853	-0-	-3227	-0-	467	1	9004	2	Y	347	300	0	25	1	56
							382	9									
12	12524	X	10433	-0-	-2091	-0-	495	1	9729	2	Y	190	195	0	24	1	27
							209	9									
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
							282	9									
02	11716	X	10978	-0-	-738	-0-	573	1	10112	2	Y	266	243	0	20	1	40
							293	9									
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	594	1	10235	2	Y	289	259	0	37	1	33
							318	9									
04	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	562	1	9200	2	Y	229	203	0	29	1	30
							252	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 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
11	6240	X	6156	-0-	-84	-0-	300	1	5727	2	Y	117	100	0	8	1	19
							129	9									
12	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16
							122	9									
01	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	10	1	17
							127	9									
02	5800	X	5651	-0-	-149	-0-	299	1	5235	2	Y	106	98	0	9	1	16
							117	9									
03	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	320	1	5511	2	Y	113	101	0	15	1	13
							124	9									
04	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	320	1	5302	2	Y	109	97	0	11	1	14
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	245	1	4701	2	Y	69	59	0	3	1	11
							76	9									
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	225	1	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8
							65	9									
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	237	1	4286	2	Y	63	57	0	5	1	9
							69	9									
02	4524	X	4403	-0-	-121	-0-	233	1	4142	2	Y	25	25	0	5	1	4
							28	9									
03	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	251	1	4316	2	Y	52	47	0	3	1	6
							57	9									
04	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	247	1	4058	2	Y	47	42	0	5	1	6
							52	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	92	1	1745	2	Y	290	252	0	24	1	47
							319	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125	1	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52
							404	9									
01	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	71	1	1256	2	Y	181	174	0	33	1	26
							199	9									
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	2	Y	222	201	0	14	1	33
							244	9									
03	2976	X	116	-0-	-2860	-0-	2	1	96	2	Y	16	16	0	31	1	2
							18	9									
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	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

11	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	658	1	12588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	15748	X	13231	-0-	-2517	-0-	689	1	12535	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	14732	X	11942	-0-	-2790	-0-	637	1	11305	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	14074	X	13169	-0-	-905	-0-	722	1	12447	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	718	1	11742	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	610	-0-	-410	-0-	26	1	496	2	Y	80	69	0	5	1	13
							88	9									
12	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	46	1	888	2	Y	157	142	0	6	1	22
							173	9									
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0	14	1	-0-
02	1044	X	1	-0-	-1043	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6178	-0-	-122	-0-	300	1	5705	2	Y	157	135	0	9	1	25
							173	9									
12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	296	1	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21
							162	9									
01	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	311	1	5710	2	Y	151	137	0	13	1	22
							166	9									
02	6003	X	5733	-0-	-270	-0-	299	1	5279	2	Y	141	130	0	12	1	21
							155	9									
03	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	325	1	5578	2	Y	140	125	0	20	1	16
							154	9									
04	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	320	1	5288	2	Y	133	118	0	14	1	17
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	1792	1	34331	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	33728	X	33578	-0-	-150	-0-	1745	1	31741	2	Y	84	72	0	1	1	12
							92	9									
02	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1694	1	30005	2	Y	269	234	0	7	1	40
							296	9									
03	35247	X	33227	-0-	-2020	-0-	1821	1	31402	2	Y	4	7	0	37	1	-0-
							4	9									
04	34110	X	31529	-0-	-2581	-0-	1813	1	29709	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12536	-0-	-364	-0-	621	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13237	X	11027	-0-	-2210	-0-	575	1	10450	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12209	X	11831	-0-	-378	-0-	632	1	11199	2	Y	-0-					-0-
03	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	676	1	11660	2	Y	-0-					-0-
*04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	680	1	11148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950 X	7507	-0-	-443	-0-	359	1	6922	2	Y	205	176	0	13	1	33
						226	9									
12	8091 X	7608	-0-	-483	-0-	357	1	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29
						223	9									
01	7905 X	7485	-0-	-420	-0-	378	1	6886	2	Y	201	183	0	18	1	29
						221	9									
02	7279 X	7088	-0-	-191	-0-	368	1	6536	2	Y	167	155	0	16	1	25
						184	9									
03	7750 X	7475	-0-	-275	-0-	398	1	6881	2	Y	178	159	0	23	1	21
						196	9									
04	7350 X	7006	-0-	-344	-0-	393	1	6445	2	Y	153	136	0	18	1	20
						168	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

11	10260 X	8461	-0-	-1799	-0-	417	1	7998	2	Y	42	35	0	2	1	7
						46	9									
12	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	397	1	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5
						35	9									
01	8215 X	8211	-0-	-4	-0-	422	1	7694	2	Y	86	75	0	3	1	13
						95	9									
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	407	1	7215	2	Y	128	115	0	7	1	19
						141	9									
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	447	1	7708	2	Y	214	190	0	18	1	25
						235	9									
*04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	452	1	7429	2	Y	221	195	0	22	1	29
						243	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

11	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	371	1	7138	2	Y	85	72	0	3	1	14
						94	9									
12	7688 X	6646	-0-	-1042	-0-	320	1	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8
						63	9									
01	7223 X	6938	-0-	-285	-0-	358	1	6544	2	Y	33	31	0	5	1	5
						36	9									
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	2	Y	80	70	0	3	1	12
						88	9									
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	374	1	6484	2	Y	96	86	0	11	1	11
						106	9									
04	6720 X	6643	-0-	-77	-0-	374	1	6164	2	Y	95	84	0	10	1	12
						105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	359	1	6886	2	Y	165	143	0	12	1	27
							182	9									
12	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22
							169	9									
01	8680	X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	1	20
							152	9									
02	8120	X	5713	-0-	-2407	-0-	299	1	5265	2	Y	135	124	0	11	1	20
							149	9									
03	8680	X	5677	-0-	-3003	-0-	302	1	5208	2	Y	152	136	0	19	1	17
							167	9									
04	6750	X	4328	-0-	-2422	-0-	247	1	4061	2	Y	18	18	0	15	1	2
							20	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2491	2	Y	70	61	0	6	1	11
							77	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11
							86	9									
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
							100	9									
02	3625	X	2938	-0-	-687	-0-	153	1	2693	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									
03	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	160	1	2771	2	Y	85	76	0	12	1	10
							94	9									
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	167	1	2752	2	Y	88	78	0	9	1	11
							97	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

11	14B2	EXT	681	-0-	681	681	34	1	612	2	Y	32	27	0			5
							35	9									
12	14B2	EXT	468	-0-	468	1149	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1	1
							11	9									
01	1149	X	-0-	-0-	-1149	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	190	-0-	-260	-0-	73	2	117	9	Y	106	92	0			14

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

11	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	301	1	5781	2	Y	166	142	0	10	1	27
							183	9									
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289	1	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21
							164	9									
01	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	311	1	5647	2	Y	162	146	0	14	1	23
							178	9									
02	6119	X	5763	-0-	-356	-0-	299	1	5279	2	Y	168	153	0	13	1	25
							185	9									
03	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	326	1	5610	2	Y	160	144	0	23	1	18
							176	9									
04	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	318	1	5182	2	Y	271	238	0	16	1	35
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6083	-0-	-7	-0-	290	1	5575	2	Y	198	169	0	8	1	32
							218	9									
12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278	1	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24
							189	9									
01	6231	X	5939	-0-	-292	-0-	301	1	5432	2	Y	187	168	0	16	1	27
							206	9									
02	5829	X	5575	-0-	-254	-0-	294	1	5156	2	Y	114	109	0	15	1	17
							125	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	406	1	6991	2	Y	234	208	0	16	1	27
							257	9									
*04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	393	1	6497	2	Y	210	186	0	24	1	27
							231	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	Y	29	24	0	2	1	5
							32	9									
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137	1	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	121	1	2204	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	153	1	2625	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	156	1	2521	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

11	24240	X	22257	-0-	-1983	-0-	1100	1	21113	2	Y	40	34	0	3	1	6
							44	9									
12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066	1	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									
01	23870	X	22211	-0-	-1659	-0-	1154	1	21013	2	Y	40	36	0	4	1	6
							44	9									
02	22214	X	20618	-0-	-1596	-0-	1097	1	19435	2	Y	78	69	0	3	1	12
							86	9									
03	23746	X	21726	-0-	-2020	-0-	1188	1	20490	2	Y	44	40	0	11	1	5
							48	9									
04	21480	X	20738	-0-	-742	-0-	1187	1	19510	2	Y	37	33	0	4	1	5
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	138	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	140	1	2454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	126	1	2185	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
04	2760	X	734	-0-	-2026	-0-	43	1	670	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	551 X	4	-0-	-547	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	589 X	71	-0-	-518	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1488 X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	1364 X	1127	-0-	-237	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1320 X	985	-0-	-335	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

11	3750 X	2974	-0-	-776	-0-	147	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	3509 X	2881	-0-	-628	-0-	154	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3565 X	2179	-0-	-1386	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	3450 X	2677	-0-	-773	-0-	156	1	2521	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	142	-0-	142	142	3	1	115	2	Y	22	19	0			3
						24	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	177	-0-	177	319	6	1	156	2	Y	14	12	0			2
						15	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	34	28	0			6
						37	9									
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	130	-0-	130	130	87	2	43	9	Y	39	33	0			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.	87	-0-	87	217	73	2	14	9	Y	13	11	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10679	-0-	-271	-0-	529	1	10124	2	Y	24	21	0	1	1	4
							26	9									
12	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
							28	9									
01	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									
02	10440	X	9679	-0-	-761	-0-	518	1	9137	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
03	11129	X	10697	-0-	-432	-0-	585	1	10084	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
04	10650	X	10204	-0-	-446	-0-	585	1	9597	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

11	9150	X	8919	-0-	-231	-0-	441	1	8455	2	Y	21	18	0	2	1	3
							23	9									
12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	587	1	10656	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
02	8729	X	8697	-0-	-32	-0-	463	1	8197	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
03	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	763	1	13135	2	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
04	10920	X	7744	-0-	-3176	-0-	444	1	7268	2	Y	29	26	0	3	1	4
							32	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

11	11820	X	11113	-0-	-707	-0-	551	1	10560	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	655	1	12903	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	627	1	11370	2	Y	-0-					-0-
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	550	1	9725	2	Y	-0-					-0-
03	13547	X	12216	-0-	-1331	-0-	671	1	11545	2	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11126	-0-	-1984	-0-	639	1	10487	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

11	19170	X	16679	-0-	-2491	-0-	823	1	15739	2	Y	106	93	0	12	1	17
							117	9									
12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									
01	18290	X	17231	-0-	-1059	-0-	891	1	16195	2	Y	132	213	0	174	1	19
							145	9									
02	17110	X	15455	-0-	-1655	-0-	823	1	14610	2	Y	20	26	0	10	1	3
							22	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	859	1	14815	2	Y	66	58	0	3	1	8
							73	9									
04	16680	X	15435	-0-	-1245	-0-	883	1	14474	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	13273	-0-	-2267	-0-	646 194	1 9	12433	2	Y	176	150	0	6	1	29
12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655 199	1 9	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
01	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	712 275	1 9	12970	2	Y	250	224	0	16	1	36
02	13804	X	12435	-0-	-1369	-0-	659 76	1 9	11700	2	Y	69	75	0	20	1	10
03	13733	X	12599	-0-	-1134	-0-	686 96	1 9	11817	2	Y	87	77	0	10	1	10
04	13500	X	13241	-0-	-259	-0-	758 32	1 9	12451	2	Y	29	26	0	9	1	4

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

11	1530	X	509	-0-	-1021	-0-	26 34	1 9	449	2	Y	31	27	0	3	1	5
12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51 191	1 9	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	0	16	1	-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	966	-0-	-305	-0-	47 102	1 9	817	2	Y	93	82	0			11
04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	14 18	1 9	210	2	Y	16	16	0	9	1	2

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

11	12780	X	2295	-0-	-10485	-0-	113 32	1 9	2150	2	Y	29	25	0	5	1	5
12	13206	X	3146	-0-	-10060	-0-	150 53	1 9	2943	2	Y	48	44	0	2	1	7
01	13206	X	3610	-0-	-9596	-0-	185 86	1 9	3339	2	Y	78	70	0	4	1	11
02	11252	X	2643	-0-	-8609	-0-	140 45	1 9	2458	2	Y	41	40	0	6	1	6
03	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	924 14	1 9	15937	2	Y	13	12	0	6	1	1
*04	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	654 19	1 9	10737	2	Y	17	15	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	562	1	10827	2	Y	162	139	0	10	1	26
							178	9									
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
							173	9									
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	575	1	10517	2	Y	161	146	0	14	1	23
							177	9									
02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	534	1	9445	2	Y	136	126	0	13	1	20
							150	9									
03	10695	X	10169	-0-	-526	-0-	550	1	9516	2	Y	94	84	0	19	1	11
							103	9									
04	10920	X	9656	-0-	-1264	-0-	548	1	8996	2	Y	102	91	0	9	1	13
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	513	1	9883	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	13423	X	13096	-0-	-327	-0-	685	1	12411	2	Y	-0-					-0-
02	12557	X	10910	-0-	-1647	-0-	580	1	10311	2	Y	17	14	0			3
							19	9									
03	12369	X	11284	-0-	-1085	-0-	606	1	10465	2	Y	194	173	0	2	1	22
							213	9									
04	12660	X	9999	-0-	-2661	-0-	555	1	9096	2	Y	316	277	0	20	1	41
							348	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180 X	5858	-0-	-322	-0-	286	1	5499	2	Y	66	56	0	4	1	11
						73	9									
12	6231 X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
						48	9									
01	6169 X	5829	-0-	-340	-0-	305	1	5484	2	Y	36	33	0	4	1	5
						40	9									
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	303	1	5381	2	Y	74	65	0	3	1	11
						81	9									
03	6076 X	5856	-0-	-220	-0-	320	1	5491	2	Y	41	37	0	10	1	5
						45	9									
04	5640 X	5231	-0-	-409	-0-	297	1	4883	2	Y	46	41	0	4	1	6
						51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	5735 X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-
01	5580 X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-					-0-
02	5220 X	5028	-0-	-192	-0-	269	1	4759	2	Y	-0-					-0-
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	287	1	4946	2	Y	41	36	0			5
						45	9									
04	5010 X	4438	-0-	-572	-0-	252	1	4139	2	Y	43	38	0	4	1	6
						47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

11	7560 X	5793	-0-	-1767	-0-	283	1	5443	2	Y	61	73	0	60	1	10
						67	9									
12	7812 X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
						88	9									
01	7812 X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	7	1	11
						83	9									
02	6641 X	6627	-0-	-14	-0-	348	1	6221	2	Y	53	50	0	6	1	8
						58	9									
03	7099 X	6916	-0-	-183	-0-	374	1	6483	2	Y	54	49	0	7	1	6
						59	9									
04	6840 X	6418	-0-	-422	-0-	367	1	6005	2	Y	42	37	0	6	1	5
						46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

11	9450 X	7622	-0-	-1828	-0-	371	1	7138	2	Y	103	90	0	9	1	17
						113	9									
12	9548 X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
						136	9									
01	9548 X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	11	1	22
						168	9									
02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	556	1	9828	2	Y	89	86	0	12	1	13
						98	9									
03	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	537	1	9272	2	Y	87	78	0	12	1	10
						96	9									
*04	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	540	1	8864	2	Y	82	72	0	9	1	11
						90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	2	Y	68	59	0	5	1	11
							75	9									
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	2320	X	1697	-0-	-623	-0-	88	1	1586	2	Y	21	22	0	5	1	3
							23	9									
03	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	82	1	1446	2	Y	50	44	0	3	1	6
							55	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	414	1	7910	2	Y	326	273	0			53
							359	9									
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	285	1	5159	2	Y	129	119	0	14	1	19
							142	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	257	1	4554	2	Y	114	106	0	10	1	17
							125	9									
03	6665	X	5307	-0-	-1358	-0-	280	1	4828	2	Y	181	161	0	16	1	21
							199	9									
04	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	277	1	4525	2	Y	163	145	0	18	1	21
							179	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

11	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	165	1	3199	2	Y	79	67	0	4	1	13
							87	9									
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	150	1	2680	2	Y	74	66	0	7	1	11
							81	9									
02	3103	X	2776	-0-	-327	-0-	146	1	2571	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	176	1	2996	2	Y	72	65	0	7	1	8
							79	9									
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	174	1	2853	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 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
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	416	1	7959	2	Y	124	107	0	7	1	20
							136	9									
12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									
01	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	410	1	7472	2	Y	97	89	0	11	1	14
							107	9									
02	8497	X	8037	-0-	-460	-0-	428	1	7609	2	Y	-0-	6	0	8	1	-0-
03	8928	X	8088	-0-	-840	-0-	437	1	7578	2	Y	66	58	0			8
							73	9									
*04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	480	1	7881	2	Y	76	67	0	7	1	10
							84	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	21	18	0	1	1	3
							23	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
							89	9									
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	5	0	7	1	-0-
03	682	X	340	-0-	-342	-0-	19	1	308	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	930	X	360	-0-	-570	-0-	22	1	323	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	96	1	1817	2	Y	91	78	0	6	1	15
							100	9									
12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	56	1	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
							66	9									
02	1450	X	972	-0-	-478	-0-	47	1	871	2	Y	49	46	0	5	1	7
							54	9									
03	1426	X	736	-0-	-690	-0-	37	1	649	2	Y	45	40	0	7	1	5
							50	9									
04	1200	X	463	-0-	-737	-0-	24	1	394	2	Y	41	36	0	5	1	5
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	58	50	0	3	1	9
							64	9									
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	114	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
							45	9									
02	2175	X	2081	-0-	-94	-0-	110	1	1930	2	Y	37	34	0	3	1	6
							41	9									
03	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	120	1	2033	2	Y	40	36	0	5	1	5
							44	9									
04	2250	X	2103	-0-	-147	-0-	120	1	1948	2	Y	32	29	0	4	1	4
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

11	16050	X	11430	-0-	-4620	-0-	559	1	10766	2	Y	95	80	0	1	1	15
							105	9									
12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									
01	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y	96	85	0	7	1	14
							106	9									
02	14471	X	14039	-0-	-432	-0-	745	1	13199	2	Y	86	79	0	8	1	13
							95	9									
03	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	780	1	13484	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
*04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	735	1	12045	2	Y	56	50	0	6	1	7
							62	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

11	1830	X	1069	-0-	-761	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

11	17310	X	11560	-0-	-5750	-0-	563	1	10847	2	Y	136	117	0	9	1	22
							150	9									
12	18476	X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
							144	9									
01	18476	X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y	92	86	0	12	1	13
							101	9									
02	17284	X	16189	-0-	-1095	-0-	859	1	15205	2	Y	114	103	0	7	1	17
							125	9									
03	15624	X	14608	-0-	-1016	-0-	794	1	13693	2	Y	110	98	0	16	1	13
							121	9									
04	14850	X	5442	-0-	-9408	-0-	313	1	5120	2	Y	8	9	0	11	1	1
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11835	-0-	-1755	-0-	583	1	11166	2	Y	78	67	0	5	1	13
							86	9									
12	14043	X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	14043	X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y	89	81	0	8	1	13
							98	9									
02	11484	X	9922	-0-	-1562	-0-	525	1	9311	2	Y	78	72	0	7	1	12
							86	9									
03	12307	X	9875	-0-	-2432	-0-	536	1	9254	2	Y	77	69	0	11	1	9
							85	9									
*04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	820	1	13441	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	17281	-0-	-2219	-0-	853	1	16331	2	Y	88	74	0	1	1	14
							97	9									
12	19592	X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
							142	9									
01	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	973	1	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
							150	9									
02	18096	X	17163	-0-	-933	-0-	910	1	16133	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									
03	19344	X	17467	-0-	-1877	-0-	951	1	16395	2	Y	110	98	0	15	1	13
							121	9									
04	18210	X	18101	-0-	-109	-0-	1033	1	16940	2	Y	116	103	0	11	1	15
							128	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7023	-0-	-837	-0-	342	1	6586	2	Y	86	74	0	5	1	14
							95	9									
12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	364	1	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
02	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	352	1	6269	2	Y	91	83	0	8	1	14
							100	9									
03	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	385	1	6624	2	Y	98	88	0	13	1	11
							108	9									
04	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	383	1	6263	2	Y	97	85	0	10	1	13
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	290	1	5595	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	341	1	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
02	6409	X	5998	-0-	-411	-0-	320	1	5665	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
03	6851	X	6309	-0-	-542	-0-	346	1	5946	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
04	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	352	1	5782	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	7771	-0-	-7409	-0-	387	1	7384	2	Y	-0-					-0-
12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	9744	X	6384	-0-	-3360	-0-	342	1	6030	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
03	8618	X	6388	-0-	-2230	-0-	350	1	6038	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	345	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

11	24630	X	23226	-0-	-1404	-0-	1145	1	21980	2	Y	92	79	0	6	1	15
							101	9									
12	24893	X	23635	-0-	-1258	-0-	1140	1	22396	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									
01	24738	X	23324	-0-	-1414	-0-	1210	1	22011	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
02	22678	X	22097	-0-	-581	-0-	1176	1	20836	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
03	24149	X	23006	-0-	-1143	-0-	1256	1	21662	2	Y	80	72	0	11	1	9
							88	9									
04	22860	X	20716	-0-	-2144	-0-	1185	1	19448	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

11	7770	X	7590	-0-	-180	-0-	368	1	7059	2	Y	148	127	0	9	1	24
							163	9									
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	402	1	7355	2	Y	150	135	0	13	1	22
							165	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	421	1	7436	2	Y	120	112	0	12	1	18
							132	9									
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	441	1	7621	2	Y	141	126	0	17	1	16
							155	9									
*04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	437	1	7141	2	Y	110	98	0	14	1	14
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	111	1	2100	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68	1	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2
							14	9									
01	2201	X	924	-0-	-1277	-0-	49	1	874	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
02	1769	X	1685	-0-	-84	-0-	88	1	1546	2	Y	46	39	0			7
							51	9									
03	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	85	1	1508	2	Y	20	19	0	6	1	2
							22	9									
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	404	1	7767	2	Y	129	112	0	10	1	21
							142	9									
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379	1	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16
							127	9									
01	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	423	1	7721	2	Y	129	115	0	11	1	19
							142	9									
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	427	1	7590	2	Y	104	97	0	10	1	16
							114	9									
03	8556	X	8315	-0-	-241	-0-	450	1	7751	2	Y	104	94	0	14	1	12
							114	9									
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	439	1	7211	2	Y	100	88	0	11	1	13
							110	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

11	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	681	1	13072	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
01	15345	X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
02	14355	X	12308	-0-	-2047	-0-	656	1	11631	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
03	15345	X	12871	-0-	-2474	-0-	704	1	12147	2	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									
04	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	679	1	11130	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	2001	X	1969	-0-	-32	-0-	105	1	1858	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	98	1	1651	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1751	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

11	11430	X	10008	-0-	-1422	-0-	497	1	9511	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-
01	11470	X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
02	9831	X	9260	-0-	-571	-0-	493	1	8716	2	Y	46	40	0	2	1	7
							51	9									
03	10323	X	10071	-0-	-252	-0-	549	1	9464	2	Y	53	48	0	6	1	6
							58	9									
*04	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	578	1	9476	2	Y	44	39	0	5	1	6
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340 X	7664	-0-	-3676	-0-	377	1	7190	2	Y	88	76	0	6	1	14
						97	9									
12	10354 X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
						132	9									
01	10881 X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	11	1	180
						1362	9									
02	10179 X	10102	-0-	-77	-0-	537	1	9521	2	Y	40	116	0	98	1	6
						44	9									
03	10881 X	8775	-0-	-2106	-0-	477	1	8258	2	Y	36	32	0	6	1	4
						40	9									
04	9870 X	8814	-0-	-1056	-0-	501	1	8227	2	Y	78	68	0	4	1	10
						86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	745	1	14231	2	Y	-0-					-0-
12	14632 X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-
01	14601 X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-					-0-
02	13659 X	12930	-0-	-729	-0-	691	1	12239	2	Y	-0-					-0-
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	790	1	13633	2	Y	85	75	0			10
						94	9									
04	14040 X	13292	-0-	-748	-0-	760	1	12491	2	Y	37	33	0	9	1	5
						41	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	238	1	4512	2	Y	895	772	0	62	1	145
						985	9									
12	5766 X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
						910	9									
01	6200 X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	1	119
						900	9									
02	5800 X	5359	-0-	-441	-0-	242	1	4327	2	Y	718	665	0	64	1	108
						790	9									
03	6200 X	5798	-0-	-402	-0-	270	1	4629	2	Y	817	732	0	99	1	94
						899	9									
04	5550 X	5326	-0-	-224	-0-	260	1	4250	2	Y	742	656	0	83	1	97
						816	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

11	27060 X	25571	-0-	-1489	-0-	1259	1	24147	2	Y	150	129	0	10	1	24
						165	9									
12	27187 X	26174	-0-	-1013	-0-	1260	1	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20
						157	9									
01	27156 X	25539	-0-	-1617	-0-	1320	1	24044	2	Y	159	143	0	13	1	23
						175	9									
02	25404 X	22633	-0-	-2771	-0-	1200	1	21292	2	Y	128	119	0	13	1	19
						141	9									
03	27156 X	22506	-0-	-4650	-0-	1225	1	21124	2	Y	143	128	0	18	1	16
						157	9									
04	25320 X	19580	-0-	-5740	-0-	1118	1	18329	2	Y	121	107	0	14	1	16
						133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	111 409	1 9	2125	2	Y	372	312	0			60
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150 551	1 9	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	125 290	1 9	2248	2	Y	264	252	0	45	1	38
02	3132	X	2	-0-	-3130	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	0	21	1	-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	251 627	1 9	4303	2	Y	570	504	0			66
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	195 497	1 9	3221	2	Y	452	401	0	58	1	59

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

11	18390	X	16765	-0-	-1625	-0-	817 256	1 9	15692	2	Y	233	200	0	14	1	38
12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839 223	1 9	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
01	18352	X	17339	-0-	-1013	-0-	893 241	1 9	16205	2	Y	219	198	0	18	1	32
02	16704	X	15460	-0-	-1244	-0-	815 206	1 9	14439	2	Y	187	174	0	17	1	28
03	17856	X	16863	-0-	-993	-0-	913 222	1 9	15728	2	Y	202	181	0	26	1	23
04	16950	X	15969	-0-	-981	-0-	907 209	1 9	14853	2	Y	190	167	0	21	1	25

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

11	540	X	197	-0-	-343	-0-	8 2	1 9	187	2	Y	2	2	0			-0-
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9 25	1 9	187	2	Y	23	20	0			3
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	273	2	Y	34	30	0	2	1	5
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	26 42	1 9	448	2	Y	38	33	0			5

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

11	2940	X	2291	-0-	-649	-0-	100 260	1 9	1931	2	Y	236	203	0	16	1	38
12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81 216	1 9	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28
01	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	71 188	1 9	1343	2	Y	171	156	0	18	1	25
02	2262	X	347	-0-	-1915	-0-	18 34	1 9	295	2	Y	31	38	0	13	1	5
03	2418	X	855	-0-	-1563	-0-	44 103	1 9	708	2	Y	94	84	0	4	1	11
04	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	89 285	1 9	1482	2	Y	259	226	0	10	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	22454	-0-	-1306	-0-	1099	1	21078	2	Y	252	212	0	2	1	41
							277	9									
12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053	1	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34
							266	9									
01	23808	X	22561	-0-	-1247	-0-	1162	1	21120	2	Y	254	229	0	22	1	37
							279	9									
02	21692	X	20762	-0-	-930	-0-	1095	1	19410	2	Y	234	216	0	20	1	35
							257	9									
03	23126	X	21693	-0-	-1433	-0-	1173	1	20243	2	Y	252	226	0	32	1	29
							277	9									
04	21840	X	20804	-0-	-1036	-0-	1180	1	19357	2	Y	243	214	0	26	1	32
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	17898	-0-	-12	-0-	874	1	16772	2	Y	229	197	0	14	1	37
							252	9									
12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870	1	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917	1	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32
							245	9									
02	17487	X	16343	-0-	-1144	-0-	862	1	15262	2	Y	199	183	0	18	1	30
							219	9									
03	18693	X	15688	-0-	-3005	-0-	848	1	14621	2	Y	199	179	0	27	1	23
							219	9									
04	17610	X	9619	-0-	-7991	-0-	547	1	8970	2	Y	93	84	0	20	1	12
							102	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8534	-0-	-2626	-0-	421	1	8080	2	Y	30	27	0	4	1	5
							33	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519	1	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
							66	9									
01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537	1	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	434	1	7730	2	Y	81	76	0	8	1	12
							89	9									
03	10788	X	9623	-0-	-1165	-0-	523	1	8995	2	Y	95	85	0	11	1	11
							105	9									
04	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	526	1	8607	2	Y	93	82	0	10	1	12
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	508	1	9768	2	Y	167	140	0			27
							184	9									
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436	1	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	504	1	8942	2	Y	94	80	0			14
							103	9									
03	10013	X	2138	-0-	-7875	-0-	111	1	1932	2	Y	86	77	0	13	1	10
							95	9									
04	9690	X	1495	-0-	-8195	-0-	80	1	1314	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 X	561	-0-	-159	-0-	26 35	1 9	500	2	Y	32	27	0			5
12	744 X	499	-0-	-245	-0-	23 21	1 9	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	41 53	1 9	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	423	2	Y	29	28	0	4	1	4
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	840 X	605	-0-	-235	-0-	31 52	1 9	522	2	Y	47	41	0			6

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 X	255	-0-	-75	-0-	13 1	1 9	241	2	Y	1	1	0			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	280	2	Y	26	22	0			4
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	179	2	Y	18	16	0	2	1	3
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	420 X	336	-0-	-84	-0-	19 18	1 9	299	2	Y	16	14	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8259	-0-	-1911	-0-	399	1	7666	2	Y	176	151	0	11	1	29
							194	9									
12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
							202	9									
01	9610	X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
							190	9									
02	8729	X	8372	-0-	-357	-0-	436	1	7775	2	Y	146	135	0	14	1	22
							161	9									
03	9238	X	8702	-0-	-536	-0-	469	1	8045	2	Y	171	153	0	20	1	20
							188	9									
04	8790	X	8118	-0-	-672	-0-	460	1	7504	2	Y	140	125	0	17	1	18
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

11	21450	X	20004	-0-	-1446	-0-	993	1	19011	2	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-
01	21545	X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2	Y	-0-					-0-
02	19691	X	18311	-0-	-1380	-0-	977	1	17334	2	Y	-0-					-0-
03	20894	X	19942	-0-	-952	-0-	1091	1	18851	2	Y	-0-					-0-
04	19440	X	19389	-0-	-51	-0-	1105	1	18131	2	Y	139	121	0			18
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

11	18300	X	16986	-0-	-1314	-0-	832	1	15950	2	Y	185	159	0	11	1	30
							204	9									
12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									
01	18073	X	15689	-0-	-2384	-0-	807	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25
							193	9									
02	16646	X	15104	-0-	-1542	-0-	797	1	14165	2	Y	129	121	0	14	1	19
							142	9									
03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	1037	1	17859	2	Y	167	149	0	18	1	19
							184	9									
*04	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	1001	1	16402	2	Y	160	141	0	17	1	21
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

11	24210	X	22289	-0-	-1921	-0-	1100	1	21108	2	Y	74	63	0	5	1	12
							81	9									
12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									
01	23870	X	22664	-0-	-1206	-0-	1177	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	21779	X	20388	-0-	-1391	-0-	1085	1	19231	2	Y	65	61	0	6	1	10
							72	9									
03	23157	X	21532	-0-	-1625	-0-	1177	1	20282	2	Y	66	59	0	9	1	8
							73	9									
04	21930	X	20498	-0-	-1432	-0-	1175	1	19254	2	Y	63	56	0	7	1	8
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	20257	-0-	-1283	-0-	993	1	19091	2	Y	157	135	0	10	1	25
							173	9									
12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									
01	21576	X	19801	-0-	-1775	-0-	1023	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23
							176	9									
02	19923	X	18266	-0-	-1657	-0-	966	1	17137	2	Y	148	136	0	13	1	22
							163	9									
03	21297	X	19924	-0-	-1373	-0-	1082	1	18667	2	Y	159	143	0	20	1	18
							175	9									
04	19620	X	19187	-0-	-433	-0-	1095	1	17921	2	Y	155	137	0	16	1	20
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	15720	-0-	-1410	-0-	770	1	14715	2	Y	214	184	0	14	1	35
							235	9									
12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									
01	17329	X	16761	-0-	-568	-0-	860	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32
							241	9									
02	15950	X	14375	-0-	-1575	-0-	758	1	13424	2	Y	175	164	0	17	1	26
							193	9									
03	16833	X	11749	-0-	-5084	-0-	637	1	10972	2	Y	127	114	0	24	1	15
							140	9									
*04	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1008	1	16536	2	Y	25	24	0	13	1	3
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	250	1	4825	2	Y	40	34	0	2	1	6
							44	9									
12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	264	1	4841	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	28	26	0	3	1	4
							31	9									
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	272	1	4637	2	Y	20	18	0	4	1	2
							22	9									
04	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	252	1	4149	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	23144	-0-	-136	-0-	1139	1	21850	2	Y	141	121	0	9	1	23
							155	9									
12	24056	X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
							147	9									
01	24056	X	23010	-0-	-1046	-0-	1191	1	21654	2	Y	150	135	0	12	1	22
							165	9									
02	22185	X	21168	-0-	-1017	-0-	1121	1	19911	2	Y	124	115	0	12	1	19
							136	9									
03	23715	X	18331	-0-	-5384	-0-	998	1	17220	2	Y	103	93	0	17	1	12
							113	9									
*04	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	1376	1	22606	2	Y	117	104	0	10	1	15
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	1171	1	22515	2	Y	-0-					-0-
12	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
01	19964	X	15923	-0-	-4041	-0-	831	1	15074	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
02	18676	X	15500	-0-	-3176	-0-	824	1	14630	2	Y	42	37	0	1	1	6
							46	9									
03	19282	X	19041	-0-	-241	-0-	1037	1	17877	2	Y	115	102	0	6	1	13
							127	9									
04	18660	X	17298	-0-	-1362	-0-	989	1	16198	2	Y	101	89	0	12	1	13
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

11	27180	X	24434	-0-	-2746	-0-	1210	1	23145	2	Y	72	64	0	9	1	12
							79	9									
12	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
							277	9									
01	27559	X	26298	-0-	-1261	-0-	1363	1	24838	2	Y	88	88	0	23	1	13
							97	9									
02	25056	X	23948	-0-	-1108	-0-	1277	1	22619	2	Y	47	46	0	7	1	7
							52	9									
03	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	1378	1	23740	2	Y	37	33	0	7	1	4
							41	9									
04	26880	X	24025	-0-	-2855	-0-	1377	1	22622	2	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

11	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	808	1	15483	2	Y	44	37	0	1	1	7
							48	9									
12	16554	X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-
01	16120	X	15892	-0-	-228	-0-	830	1	15062	2	Y	-0-					-0-
02	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	742	1	13151	2	Y	51	43	0			8
							56	9									
03	16058	X	13885	-0-	-2173	-0-	758	1	13070	2	Y	52	47	0	7	1	6
							57	9									
04	15540	X	12539	-0-	-3001	-0-	718	1	11771	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

11	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	894	1	17211	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
12	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
							1	9									
01	17515	X	17021	-0-	-494	-0-	888	1	16133	2	Y	-0-					-0-
02	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	802	1	14211	2	Y	72	61	0			11
							79	9									
03	16771	X	15914	-0-	-857	-0-	869	1	15008	2	Y	34	31	0	10	1	4
							37	9									
04	16470	X	15446	-0-	-1024	-0-	887	1	14559	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	22584	-0-	-396	-0-	1117	1	21453	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
12	23281	X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	23312	X	22239	-0-	-1073	-0-	1158	1	21067	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
02	21808	X	20418	-0-	-1390	-0-	1092	1	19313	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
03	23312	X	21408	-0-	-1904	-0-	1173	1	20223	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
04	21900	X	20580	-0-	-1320	-0-	1181	1	19388	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

11	12420	X	12006	-0-	-414	-0-	593	1	11413	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	563	1	9983	2	Y	4	7	0	4	1	1
							4	9									
03	11718	X	11016	-0-	-702	-0-	605	1	10409	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	11340	X	10497	-0-	-843	-0-	603	1	9894	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

11	6900	X	6221	-0-	-679	-0-	308	1	5913	2	Y	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	285	1	5164	2	Y	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	320	1	5684	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	5921	X	5447	-0-	-474	-0-	299	1	5141	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	353	1	5826	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	2	Y	55	47	0			8
							61	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	131	115	0	4	1	20
							144	9									
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0	19	1	-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780 X	12976	-0-	-5804	-0-	633	1	12164	2	Y	163	142	0	14	1	26
						179	9									
12	19406 X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
						140	9									
01	18600 X	11517	-0-	-7083	-0-	594	1	10820	2	Y	94	87	0	11	1	14
						103	9									
02	17168 X	10362	-0-	-6806	-0-	552	1	9767	2	Y	39	39	0	8	1	6
						43	9									
03	17794 X	12821	-0-	-4973	-0-	699	1	12098	2	Y	22	20	0	5	1	3
						24	9									
04	17190 X	14785	-0-	-2405	-0-	844	1	13856	2	Y	77	68	0	2	1	10
						85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

11	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	1368	1	26228	2	Y	125	107	0	7	1	20
						138	9									
12	25606 X	24662	-0-	-944	-0-	1190	1	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19
						149	9									
01	25172 X	24068	-0-	-1104	-0-	1248	1	22666	2	Y	140	127	0	12	1	20
						154	9									
02	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	1181	1	20926	2	Y	128	118	0	11	1	19
						141	9									
03	24676 X	22976	-0-	-1700	-0-	1253	1	21574	2	Y	135	120	0	18	1	16
						149	9									
04	23880 X	23870	-0-	-10	-0-	1369	1	22418	2	Y	75	67	0	14	1	10
						83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

11	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	1414	1	27168	2	Y	146	124	0	6	1	24
						161	9									
12	26722 X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
						172	9									
01	26350 X	25817	-0-	-533	-0-	1335	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
						190	9									
02	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1246	1	22073	2	Y	161	148	0	14	1	24
						177	9									
03	26102 X	24371	-0-	-1731	-0-	1326	1	22856	2	Y	172	154	0	22	1	20
						189	9									
04	25260 X	24894	-0-	-366	-0-	1425	1	23349	2	Y	109	98	0	17	1	14
						120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	401	1	7697	2	Y	134	112	0			22
							147	9									
12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									
01	7750	X	5340	-0-	-2410	-0-	275	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
							72	9									
02	7250	X	3624	-0-	-3626	-0-	189	1	3368	2	Y	61	56	0	5	1	9
							67	9									
03	6727	X	3242	-0-	-3485	-0-	177	1	3017	2	Y	44	40	0	8	1	5
							48	9									
04	6510	X	3370	-0-	-3140	-0-	191	1	3125	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	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
11	16950	X	16773	-0-	-177	-0-	817	1	15672	2	Y	258	222	0	16	1	42
							284	9									
12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									
01	17515	X	16728	-0-	-787	-0-	857	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
							300	9									
02	15979	X	15715	-0-	-264	-0-	823	1	14617	2	Y	250	231	0	22	1	37
							275	9									
03	17205	X	16229	-0-	-976	-0-	880	1	15159	2	Y	173	155	0	35	1	20
							190	9									
04	16650	X	15858	-0-	-792	-0-	904	1	14821	2	Y	121	108	0	17	1	16
							133	9									

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
11	12300	X	8711	-0-	-3589	-0-	431	1	8226	2	Y	49	42	0	4	1	8
							54	9									
12	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
							83	9									
01	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	594	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
							78	9									
02	12035	X	10474	-0-	-1561	-0-	557	1	9848	2	Y	63	58	0	6	1	9
							69	9									
03	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	601	1	10376	2	Y	63	56	0	9	1	7
							69	9									
04	12030	X	10451	-0-	-1579	-0-	597	1	9801	2	Y	48	43	0	6	1	6
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	15201	-0-	-3699	-0-	746	1	14300	2	Y	141	121	0	9	1	23
							155	9									
12	17608	X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	17608	X	15023	-0-	-2585	-0-	777	1	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
							130	9									
02	15515	X	13749	-0-	-1766	-0-	726	1	12898	2	Y	114	105	0	9	1	17
							125	9									
03	16151	X	15223	-0-	-928	-0-	828	1	14260	2	Y	123	110	0	16	1	14
							135	9									
04	14820	X	14807	-0-	-13	-0-	849	1	13916	2	Y	38	35	0	12	1	5
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	20536	-0-	-1094	-0-	1012	1	19407	2	Y	106	93	0	11	1	17
							117	9									
12	22072	X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
							88	9									
01	22072	X	14950	-0-	-7122	-0-	780	1	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
							40	9									
02	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	1102	1	19543	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
03	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1234	1	21297	2	Y	67	59	0	4	1	8
							74	9									
*04	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1165	1	19119	2	Y	86	76	0	7	1	11
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

11	30150	X	26139	-0-	-4011	-0-	1295	1	24830	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
12	31155	X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
01	30194	X	21942	-0-	-8252	-0-	1141	1	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
							21	9									
02	28246	X	19531	-0-	-8715	-0-	1043	1	18469	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
03	30194	X	22649	-0-	-7545	-0-	1240	1	21390	2	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
*04	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1267	1	20750	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

11	25320	X	24573	-0-	-747	-0-	1213	1	23312	2	Y	44	38	0	2	1	7
							48	9									
12	25265	X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
							13	9									
01	26474	X	24107	-0-	-2367	-0-	1255	1	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
02	24766	X	21993	-0-	-2773	-0-	1171	1	20780	2	Y	38	33	0	1	1	6
							42	9									
03	26474	X	23037	-0-	-3437	-0-	1261	1	21763	2	Y	12	12	0	5	1	1
							13	9									
04	23790	X	22056	-0-	-1734	-0-	1268	1	20776	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

11	25020	X	24575	-0-	-445	-0-	1218	1	23353	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	24862	X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	28582	X	24000	-0-	-4582	-0-	1250	1	22750	2	Y	-0-					-0-
02	26738	X	21922	-0-	-4816	-0-	1169	1	20745	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	28582	X	22964	-0-	-5618	-0-	1259	1	21690	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
04	23580	X	21964	-0-	-1616	-0-	1261	1	20689	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	16806	-0-	-1434	-0-	824 182	1 9	15800	2	Y	165	142	0	10	1	27
12	18135	X	17104	-0-	-1031	-0-	819 173	1 9	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
01	18073	X	16909	-0-	-1164	-0-	873 174	1 9	15862	2	Y	158	143	0	14	1	23
02	16530	X	15682	-0-	-848	-0-	830 152	1 9	14700	2	Y	138	128	0	12	1	21
03	17329	X	16772	-0-	-557	-0-	909 165	1 9	15698	2	Y	150	135	0	19	1	17
04	16560	X	16180	-0-	-380	-0-	924 129	1 9	15127	2	Y	117	104	0	15	1	15

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

11	15300	X	14253	-0-	-1047	-0-	698 206	1 9	13349	2	Y	187	161	0	11	1	30
12	14973	X	14303	-0-	-670	-0-	680 199	1 9	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
01	14973	X	11718	-0-	-3255	-0-	601 174	1 9	10943	2	Y	158	145	0	16	1	23
02	13978	X	9252	-0-	-4726	-0-	490 103	1 9	8659	2	Y	94	91	0	12	1	14
03	14942	X	7327	-0-	-7615	-0-	396 99	1 9	6832	2	Y	90	81	0	13	1	10
*04	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	904 221	1 9	14770	2	Y	201	176	0	9	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

11	17670	X	15519	-0-	-2151	-0-	755 232	1 9	14532	2	Y	211	182	0	13	1	34
12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749 220	1 9	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
01	17329	X	16159	-0-	-1170	-0-	832 240	1 9	15087	2	Y	218	196	0	18	1	32
02	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	784 211	1 9	13884	2	Y	192	178	0	17	1	29
03	16461	X	15231	-0-	-1230	-0-	825 187	1 9	14219	2	Y	170	152	0	27	1	20
*04	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	904 169	1 9	14773	2	Y	154	137	0	17	1	20

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

11	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	114 230	1 9	2183	2	Y	209	180	0	15	1	34
12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126 252	1 9	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	131 221	1 9	2383	2	Y	201	183	0	21	1	29
02	3567	X	2736	-0-	-831	-0-	134 243	1 9	2359	2	Y	221	201	0	16	1	33
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	150 278	1 9	2610	2	Y	253	226	0	31	1	29
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	156 252	1 9	2506	2	Y	229	202	0	26	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	7830 X	5359	-0-	-2471	-0-	259	1	4939	2	Y	146	126	0	10	1	24
						161	9									
12	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	300	1	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24
						183	9									
01	7223 X	6973	-0-	-250	-0-	354	1	6428	2	Y	174	158	0	15	1	25
						191	9									
02	6583 X	6528	-0-	-55	-0-	342	1	6039	2	Y	134	125	0	14	1	20
						147	9									
03	7006 X	6825	-0-	-181	-0-	368	1	6324	2	Y	121	109	0	18	1	14
						133	9									
04	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	361	1	5923	2	Y	114	101	0	12	1	15
						125	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	Y	273	235	0	16	1	44
						300	9									
12	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	115	1	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27
						210	9									
01	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	127	1	2267	2	Y	236	212	0	17	1	34
						260	9									
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	249	227	0	19	1	37
						274	9									
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	Y	269	241	0	34	1	31
						296	9									
04	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	119	1	1930	2	Y	233	207	0	27	1	30
						256	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

11	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	816	1	15639	2	Y	334	282	0	6	1	54
						367	9									
12	15748 X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
						318	9									
01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	762	1	13854	2	Y	205	190	0	26	1	30
						226	9									
02	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	770	1	13688	2	Y	147	139	0	16	1	22
						162	9									
03	15500 X	15031	-0-	-469	-0-	816	1	14061	2	Y	140	126	0	20	1	16
						154	9									
04	15000 X	13973	-0-	-1027	-0-	796	1	13061	2	Y	105	93	0	14	1	14
						116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340 X	17637	-0-	-2703	-0-	869	1	16599	2	Y	154	133	0	10	1	25
						169	9									
12	19654 X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
						163	9									
01	19158 X	18541	-0-	-617	-0-	955	1	17338	2	Y	225	200	0	13	1	33
						248	9									
02	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	941	1	16711	2	Y	125	121	0	18	1	19
						138	9									
03	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	1041	1	17933	2	Y	132	119	0	17	1	15
						145	9									
04	18120 X	18061	-0-	-59	-0-	1033	1	16909	2	Y	108	96	0	13	1	14
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

11	27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	1324	1	25398	2	Y	306	262	0	16	1	50
						337	9									
12	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
						289	9									
01	24831 X	24385	-0-	-446	-0-	1257	1	22864	2	Y	240	218	0	24	1	35
						264	9									
02	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	1239	1	22002	2	Y	166	157	0	19	1	25
						183	9									
03	25885 X	24130	-0-	-1755	-0-	1313	1	22681	2	Y	124	112	0	23	1	14
						136	9									
04	25050 X	22711	-0-	-2339	-0-	1301	1	21345	2	Y	59	52	0	13	1	8
						65	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

11	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	1033	1	19829	2	Y	-0-					-0-
12	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-
01	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	857	1	15570	2	Y	53	45	0			8
						58	9									
02	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	920	1	16301	2	Y	188	164	0	4	1	28
						207	9									
03	18197 X	17066	-0-	-1131	-0-	926	1	15980	2	Y	145	130	0	26	1	17
						160	9									
04	17610 X	16336	-0-	-1274	-0-	930	1	15227	2	Y	163	144	0	15	1	21
						179	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1240	-0-	-1610	-0-	52	1	972	2	Y	196	165	0	4	1	32
							216	9									
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46
							356	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1	62
							469	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	240	1	4305	2	Y	549	495	0	34	1	82
							604	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	4561	2	Y	783	699	0	76	1	90
							861	9									
04	3600	X	2809	-0-	-791	-0-	138	1	2256	2	Y	377	339	0	79	1	49
							415	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	219	1	4219	2	Y	693	592	0	33	1	112
							762	9									
12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58
							448	9									
01	5580	X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1	41
							312	9									
02	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	2			Y	-0-	19	0	22	1	-0-
03	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	192	1	3170	2	Y	793	690	0			103
							872	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 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
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1744	2	Y	13	12	0	4	1	2
							14	9									
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9
							70	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1	16
							121	9									
02	957	X	702	-0-	-255	-0-	40	1	649	2	Y	12	17	0	9	1	2
							13	9									
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-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
11	12120	X	11061	-0-	-1059	-0-	550	1	10510	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	584	1	10627	2	Y	-0-					-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	647	1	11474	2	Y	-0-					-0-
03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	654	1	11289	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
04	11580	X	11145	-0-	-435	-0-	633	1	10407	2	Y	95	84	0	10	1	12
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	12090	X	8325	-0-	-3765	-0-	408	1	7789	2	Y	116	100	0	9	1	19
							128	9									
12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									
01	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	456	1	8284	2	Y	142	129	0	14	1	21
							156	9									
02	10005	X	7992	-0-	-2013	-0-	421	1	7475	2	Y	87	84	0	11	1	13
							96	9									
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	671	1	11549	2	Y	126	112	0	12	1	15
							139	9									
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	704	1	11549	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	Y	4	7	0	10	1	1
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
02	5858	X	36	-0-	-5822	-0-	22	2	14	9	Y	13	11	0			2
03	6262	X	38	-0-	-6224	-0-	34	2	4	9	Y	4	4	0	2	1	-0-
*04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	49	43	0			6
							54	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	87	77	0	14	1	14
							96	9									
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									
01	8866	X	657	-0-	-8209	-0-	29	1	537	2	Y	83	77	0	11	1	12
							91	9									
02	8294	X	397	-0-	-7897	-0-	18	1	291	2	Y	80	73	0	7	1	12
							88	9									
03	8866	X	1343	-0-	-7523	-0-	60	1	1063	2	Y	200	178	0	11	1	23
							220	9									
*04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	177	157	0	20	1	23
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

11	21240	X	20540	-0-	-700	-0-	1010	1	19345	2	Y	168	144	0	10	1	27
							185	9									
12	21948	X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
							182	9									
01	21886	X	20462	-0-	-1424	-0-	1056	1	19218	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	20329	X	19342	-0-	-987	-0-	1024	1	18153	2	Y	150	139	0	13	1	23
							165	9									
03	21731	X	20271	-0-	-1460	-0-	1105	1	18994	2	Y	156	140	0	21	1	18
							172	9									
04	20250	X	19762	-0-	-488	-0-	1127	1	18466	2	Y	154	136	0	16	1	20
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	12630	X	10455	-0-	-2175	-0-	512 97	1 9	9846	2	Y	88	76	0	6	1	14
12	12648	X	11237	-0-	-1411	-0-	542 94	1 9	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
01	12772	X	11596	-0-	-1176	-0-	596 108	1 9	10892	2	Y	98	88	0	8	1	14
02	11948	X	7569	-0-	-4379	-0-	402 79	1 9	7088	2	Y	72	67	0	8	1	11
03	12772	X	9723	-0-	-3049	-0-	529 96	1 9	9098	2	Y	87	78	0	10	1	10
*04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	793 95	1 9	13000	2	Y	86	76	0	9	1	11

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

11	3690	X	2495	-0-	-1195	-0-	109 294	1 9	2092	2	Y	267	235	0	30	1	43
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	169 613	1 9	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79
01	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	153 644	1 9	2798	2	Y	585	529	0	50	1	85
02	3857	X	2565	-0-	-1292	-0-	115 395	1 9	2055	2	Y	359	344	0	46	1	54
03	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	137 646	1 9	2367	2	Y	587	523	0	50	1	68
04	3960	X	2853	-0-	-1107	-0-	132 563	1 9	2158	2	Y	512	454	0	59	1	67

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	19 59	1 9	372	2	Y	54	45	0	1	1	9
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	25 91	1 9	513	2	Y	83	76	0	4	1	12
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	70 288	1 9	1221	2	Y	262	228	0	8	1	38
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	82 358	1 9	1442	2	Y	325	293	0	21	1	49
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	62 274	1 9	1078	2	Y	249	224	0	45	1	29
*04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	110 473	1 9	1789	2	Y	430	378	0	25	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	90	75	0			15
							99	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	196	173	0			23
							216	9									
*04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	Y	15	16	0	20	1	2

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	57	2	14	9	Y	13	11	0			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2912	1	217	9	Y	197	188	0			78
12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									
01	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0			91
							228	9									
02	3045	X	2371	-0-	-674	-0-	771	1	1413	2	Y	170	181	0			80
							187	9									
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	1016	1	1786	2	Y	246	246	0			80
							271	9									
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	859	1	1567	2	Y	212	215	0			77
							233	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6315	-0-	-135	-0-	5809	1	506	9	Y	460	509	0			182
12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									
01	8370	X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332	0			129
							322	9									
02	7830	X	5360	-0-	-2470	-0-	1722	1	3152	2	Y	442	363	0			208
							486	9									
03	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	1805	1	3173	2	Y	601	613	0			196
							661	9									
*04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1724	1	3146	2	Y	637	602	0			231
							701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	5886	1	309	9	Y	281	307	0			111
12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									
01	8246	X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328	0			160
							400	9									
02	7714	X	4254	-0-	-3460	-0-	1418	1	2595	2	Y	219	276	0			103
							241	9									
03	8246	X	4618	-0-	-3628	-0-	1570	1	2758	2	Y	264	281	0			86
							290	9									
04	5910	X	5025	-0-	-885	-0-	1641	1	2995	2	Y	354	312	0			128
							389	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9301	1	1070	9	Y	973	925	0			385
12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									
01	10602	X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939	0			469
							1175	9									
02	9918	X	8114	-0-	-1804	-0-	2532	1	4637	2	Y	859	924	0			404
							945	9									
03	10602	X	8970	-0-	-1632	-0-	2840	1	4989	2	Y	1037	1103	0			338
							1141	9									
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	2613	1	4774	2	Y	974	959	0			353
							1071	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
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4844	1	410	9	Y	373	375	0			148
12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349	0			114
							347	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349	0			184
							461	9									
02	4379	X	4051	-0-	-328	-0-	1299	1	2378	2	Y	340	364	0			160
							374	9									
03	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	1428	1	2509	2	Y	451	464	0			147
							496	9									
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	1406	1	2566	2	Y	470	447	0			170
							517	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
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	933	1	112	9	Y	102	62	0			40
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0			52
							131	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	196	1	56	9	Y	51	31	0			20
12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0			29
							73	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	29	0			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0			11
							28	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	11	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	211	11	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	570	503	0	71	1	92
							627	9									
12	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46
							360	9									
01	5859	X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	30	1	47
							355	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	370	1	6576	2	Y	489	438	0	25	1	73
							538	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	374	1	6476	2	Y	832	741	0	68	1	96
							915	9									
04	4410	X	1485	-0-	-2925	-0-	77	1	1300	2	Y	98	97	0	84	1	13
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120 X	8599	-0-	-3521	-0-	423	1	8166	2	Y	9	8	0	1	1	1
						10	9									
12	12524 X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
						13	9									
01	12524 X	8933	-0-	-3591	-0-	463	1	8458	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
02	9193 X	8680	-0-	-513	-0-	465	1	8215	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	9517 X	9385	-0-	-132	-0-	511	1	8795	2	Y	72	64	0			8
						79	9									
04	9090 X	8962	-0-	-128	-0-	515	1	8447	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

11	66090 X	62153	-0-	-3937	-0-	3071	1	58906	2	Y	160	138	0	11	1	26
						176	9									
12	66588 X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
						156	9									
01	65162 X	60698	-0-	-4464	-0-	3156	1	57391	2	Y	137	124	0	13	1	20
						151	9									
02	59711 X	57522	-0-	-2189	-0-	3064	1	54328	2	Y	118	109	0	11	1	18
						130	9									
03	63426 X	59942	-0-	-3484	-0-	3277	1	56523	2	Y	129	116	0	16	1	15
						142	9									
04	60090 X	56818	-0-	-3272	-0-	3258	1	53411	2	Y	135	119	0	13	1	18
						149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

11	28650 X	26843	-0-	-1807	-0-	1321	1	25347	2	Y	159	136	0	9	1	26
						175	9									
12	28748 X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
						164	9									
01	28551 X	27692	-0-	-859	-0-	1433	1	26092	2	Y	152	137	0	14	1	22
						167	9									
02	26332 X	24074	-0-	-2258	-0-	1278	1	22646	2	Y	136	126	0	12	1	20
						150	9									
03	28737 X	26911	-0-	-1826	-0-	1466	1	25274	2	Y	155	138	0	19	1	18
						171	9									
04	27810 X	20734	-0-	-7076	-0-	1181	1	19401	2	Y	138	122	0	16	1	18
						152	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

11	17190 X	16184	-0-	-1006	-0-	797	1	15280	2	Y	97	81	0			16
						107	9									
12	17918 X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
						98	9									
01	17918 X	15744	-0-	-2174	-0-	815	1	14832	2	Y	88	80	0	8	1	13
						97	9									
02	16762 X	14635	-0-	-2127	-0-	775	1	13771	2	Y	81	75	0	7	1	12
						89	9									
03	17360 X	15055	-0-	-2305	-0-	820	1	14149	2	Y	78	70	0	11	1	9
						86	9									
04	15750 X	9480	-0-	-6270	-0-	542	1	8915	2	Y	21	19	0	8	1	3
						23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9467	-0-	-1063	-0-	465 88	1 9	8914	2	Y	80	69	0	5	1	13
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443 163	1 9	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463 248	1 9	8425	2	Y	225	200	0	13	1	33
02	10585	X	7806	-0-	-2779	-0-	413 91	1 9	7302	2	Y	83	86	0	18	1	12
03	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	391 50	1 9	6741	2	Y	45	41	0	11	1	5
04	9030	X	6514	-0-	-2516	-0-	371 48	1 9	6095	2	Y	44	38	0	5	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20100	X	17958	-0-	-2142	-0-	880 208	1 9	16870	2	Y	189	161	0	6	1	31
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855 127	1 9	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1	16520	2	Y	-0-	6	0	10	1	-0-
02	18821	X	15779	-0-	-3042	-0-	842	1	14937	2	Y	-0-					-0-
03	18414	X	16924	-0-	-1490	-0-	916 212	1 9	15796	2	Y	193	171	0			22
04	17250	X	16399	-0-	-851	-0-	930 255	1 9	15214	2	Y	232	204	0	20	1	30

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
11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	1183 97	1 9	22662	2	Y	88	77	0	6	1	14
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330 109	1 9	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14
01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790 84	1 9	32536	2	Y	76	70	0	9	1	11
02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1506 73	1 9	26677	2	Y	66	61	0	6	1	10
03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	1546 87	1 9	26702	2	Y	79	71	0	9	1	9
04	33300	X	21662	-0-	-11638	-0-	1242 56	1 9	20364	2	Y	51	45	0	8	1	7

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	19906	-0-	-4844	-0-	973 285	1 9	18648	2	Y	259	226	0	23	1	42
12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149 471	1 9	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61
01	25575	X	22850	-0-	-2725	-0-	1168 463	1 9	21219	2	Y	421	382	0	39	1	61
02	22997	X	20229	-0-	-2768	-0-	1057 430	1 9	18742	2	Y	391	360	0	33	1	59
03	24428	X	21782	-0-	-2646	-0-	1171 413	1 9	20198	2	Y	375	337	0	54	1	43
04	23430	X	19980	-0-	-3450	-0-	1127 392	1 9	18461	2	Y	356	315	0	38	1	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4264	1	286	9	Y	260	250	0			103
12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
							300	9									
01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	1241	1	2677	2	Y	320	278	0			141
							352	9									
02	4669	X	3980	-0-	-689	-0-	1297	1	2377	2	Y	278	288	0			131
							306	9									
03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	1404	1	2467	2	Y	329	353	0			107
							362	9									
04	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	1294	1	2360	2	Y	320	311	0			116
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30720	X	28970	-0-	-1750	-0-	1430	1	27371	2	Y	154	133	0	9	1	25
							169	9									
12	30969	X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
							120	9									
01	30969	X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	10	1	18
							139	9									
02	28014	X	26587	-0-	-1427	-0-	1416	1	25083	2	Y	80	76	0	10	1	12
							88	9									
03	30814	X	28614	-0-	-2200	-0-	1563	1	26918	2	Y	121	108	0	11	1	14
							133	9									
04	29820	X	26920	-0-	-2900	-0-	1538	1	25257	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	26045	-0-	-1375	-0-	1283	1	24632	2	Y	118	102	0	7	1	19
							130	9									
12	27683	X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
							129	9									
01	27683	X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	11	1	2
							17	9									
02	25375	X	22024	-0-	-3351	-0-	1168	1	20722	2	Y	122	105	0	1	1	18
							134	9									
03	27125	X	25851	-0-	-1274	-0-	1412	1	24344	2	Y	86	77	0	17	1	10
							95	9									
04	25470	X	23832	-0-	-1638	-0-	1366	1	22390	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33000	X	31457	-0-	-1543	-0-	1551	1	29752	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
12	33728	X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	33356	X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	11	1	19
							145	9									
02	30595	X	28354	-0-	-2241	-0-	1508	1	26723	2	Y	112	104	0	10	1	17
							123	9									
03	33046	X	30676	-0-	-2370	-0-	1677	1	28874	2	Y	114	102	0	16	1	13
							125	9									
04	32190	X	28772	-0-	-3418	-0-	1645	1	27004	2	Y	112	99	0	11	1	15
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9038	-0-	-412	-0-	449	1	8585	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
02	8990	X	7970	-0-	-1020	-0-	421	1	7490	2	Y	54	49	0	4	1	8
							59	9									
03	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	474	1	8185	2	Y	25	23	0	7	1	3
							28	9									
04	8970	X	8373	-0-	-597	-0-	480	1	7867	2	Y	24	21	0	3	1	3
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15276	-0-	-684	-0-	748	1	14374	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									
01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
							147	9									
02	15341	X	13915	-0-	-1426	-0-	737	1	13046	2	Y	120	110	0	11	1	18
							132	9									
03	16244	X	14165	-0-	-2079	-0-	769	1	13289	2	Y	97	88	0	16	1	11
							107	9									
04	14820	X	11872	-0-	-2948	-0-	676	1	11101	2	Y	86	76	0	10	1	11
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37440	X	34931	-0-	-2509	-0-	1724	1	33091	2	Y	105	90	0	7	1	17
							116	9									
12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									
01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
							97	9									
02	35670	X	32874	-0-	-2796	-0-	1750	1	31035	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									
03	37913	X	33903	-0-	-4010	-0-	1854	1	31997	2	Y	47	43	0	11	1	5
							52	9									
04	33750	X	27764	-0-	-5986	-0-	1593	1	26114	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	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
11	22680	X	20446	-0-	-2234	-0-	1006	1	19290	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									
01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
							157	9									
02	20764	X	19578	-0-	-1186	-0-	1037	1	18400	2	Y	128	119	0	11	1	19
							141	9									
03	22196	X	20741	-0-	-1455	-0-	1127	1	19471	2	Y	130	116	0	18	1	15
							143	9									
04	20220	X	18492	-0-	-1728	-0-	1058	1	17304	2	Y	118	105	0	13	1	15
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	27805	-0-	-2945	-0-	1377	1	26381	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									
01	30070	X	24401	-0-	-5669	-0-	1269	1	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
02	27695	X	25913	-0-	-1782	-0-	1377	1	24449	2	Y	79	69	0	3	1	12
							87	9									
03	29512	X	25888	-0-	-3624	-0-	1415	1	24426	2	Y	43	39	0	11	1	5
							47	9									
04	26940	X	22217	-0-	-4723	-0-	1273	1	20888	2	Y	51	45	0	4	1	7
							56	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
11	16590	X	15719	-0-	-871	-0-	762	1	14616	2	Y	310	267	0	19	1	50
							341	9									
12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									
01	16740	X	15599	-0-	-1141	-0-	795	1	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
							351	9									
02	15254	X	14336	-0-	-918	-0-	749	1	13271	2	Y	287	265	0	25	1	43
							316	9									
03	15965	X	14885	-0-	-1080	-0-	797	1	13768	2	Y	291	260	0	40	1	34
							320	9									
04	15210	X	13984	-0-	-1226	-0-	786	1	12910	2	Y	262	233	0	29	1	34
							288	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	7341	-0-	-4449	-0-	358	1	6855	2	Y	116	101	0	12	1	19
							128	9									
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606	1	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
							278	9									
01	12183	X	11028	-0-	-1155	-0-	565	1	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
							213	9									
02	10817	X	10394	-0-	-423	-0-	541	1	9640	2	Y	194	178	0	15	1	29
							213	9									
03	12803	X	10494	-0-	-2309	-0-	565	1	9725	2	Y	185	166	0	27	1	21
							204	9									
04	12390	X	9845	-0-	-2545	-0-	556	1	9111	2	Y	162	143	0	19	1	21
							178	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9144	-0-	-1266	-0-	444	1	8522	2	Y	162	140	0	13	1	26
							178	9									
12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441	1	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
							241	9									
01	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	474	1	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	9019	X	8623	-0-	-396	-0-	448	1	7942	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
03	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	495	1	8550	2	Y	191	172	0	29	1	22
							210	9									
04	9060	X	8937	-0-	-123	-0-	504	1	8242	2	Y	174	154	0	19	1	23
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010 X	10509	-0-	-501	-0-	518	1	9940	2	Y	46	40	0	3	1	7
						51	9									
12	11377 X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
						117	9									
01	11377 X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	10	1	22
						165	9									
02	10266 X	9716	-0-	-550	-0-	510	1	9060	2	Y	133	123	0	12	1	20
						146	9									
03	10974 X	9723	-0-	-1251	-0-	529	1	9102	2	Y	84	76	0	18	1	10
						92	9									
04	10440 X	9692	-0-	-748	-0-	555	1	9095	2	Y	38	35	0	8	1	5
						42	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

11	25260 X	24428	-0-	-832	-0-	1197	1	22996	2	Y	214	184	0	13	1	35
						235	9									
12	26102 X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
						209	9									
01	25730 X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	17	1	30
						226	9									
02	23809 X	22681	-0-	-1128	-0-	1200	1	21277	2	Y	185	171	0	16	1	28
						204	9									
03	25203 X	24245	-0-	-958	-0-	1315	1	22717	2	Y	194	174	0	26	1	22
						213	9									
04	24000 X	23235	-0-	-765	-0-	1324	1	21706	2	Y	186	164	0	20	1	24
						205	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

11	24480 X	24077	-0-	-403	-0-	1183	1	22682	2	Y	193	167	0	12	1	31
						212	9									
12	24924 X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
						223	9									
01	25513 X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	18	1	31
						234	9									
02	23867 X	22040	-0-	-1827	-0-	1165	1	20689	2	Y	169	158	0	17	1	25
						186	9									
03	25513 X	23449	-0-	-2064	-0-	1274	1	21985	2	Y	173	154	0	24	1	20
						190	9									
04	23730 X	20941	-0-	-2789	-0-	1196	1	19611	2	Y	122	109	0	17	1	16
						134	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

11	11910 X	9701	-0-	-2209	-0-	468	1	9065	2	Y	153	133	0	14	1	25
						168	9									
12	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	611	1	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
						257	9									
01	12152 X	11200	-0-	-952	-0-	575	1	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
						227	9									
02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	576	1	10192	2	Y	193	178	0	16	1	29
						212	9									
03	12834 X	11676	-0-	-1158	-0-	628	1	10827	2	Y	201	180	0	27	1	23
						221	9									
04	12420 X	10938	-0-	-1482	-0-	616	1	10116	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	7934	-0-	-2176	-0-	386 180	1 9	7368	2	Y	164	140	0	8	1	27
12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374 204	1 9	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
01	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	388 219	1 9	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29
02	7656	X	7160	-0-	-496	-0-	372 193	1 9	6595	2	Y	175	162	0	16	1	26
03	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	413 198	1 9	7115	2	Y	180	161	0	24	1	21
04	7650	X	6846	-0-	-804	-0-	383 196	1 9	6267	2	Y	178	158	0	18	1	23

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	6171	-0-	-3459	-0-	300 189	1 9	5682	2	Y	172	148	0	14	1	28
12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337 227	1 9	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
01	9889	X	7341	-0-	-2548	-0-	370 240	1 9	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	387 198	1 9	6837	2	Y	180	168	0	17	1	27
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	447 196	1 9	7695	2	Y	178	159	0	25	1	21
*04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451 180	1 9	7409	2	Y	164	146	0	18	1	21

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
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	314 243	1 9	6021	2	Y	221	187	0	6	1	36
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331 238	1 9	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	341 222	1 9	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	356 198	1 9	6318	2	Y	180	166	0	16	1	27
03	7099	X	7075	-0-	-24	-0-	376 198	1 9	6501	2	Y	180	161	0	25	1	21
04	6870	X	6791	-0-	-79	-0-	380 187	1 9	6224	2	Y	170	151	0	18	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250 284	1 9	4808	2	Y	258	220	0	11	1	42
12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242 264	1 9	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	210 138	1 9	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	247 194	1 9	4366	2	Y	176	158	0	10	1	26
03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	260 194	1 9	4530	2	Y	176	158	0	24	1	20
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	232 131	1 9	3807	2	Y	119	106	0	18	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	656 516	1 9	12560	2	Y	469	400	0	17	1	76
12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514 542	1 9	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70
01	12772	X	10243	-0-	-2529	-0-	521 235	1 9	9487	2	Y	214	208	0	45	1	31
02	11948	X	9857	-0-	-2091	-0-	525 22	1 9	9310	2	Y	20	31	0	17	1	3
03	11129	X	9154	-0-	-1975	-0-	492 190	1 9	8472	2	Y	173	153	0	3	1	20
04	10770	X	8866	-0-	-1904	-0-	498 208	1 9	8160	2	Y	189	167	0	17	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

11	11700	X	9207	-0-	-2493	-0-	444 251	1 9	8512	2	Y	228	196	0	15	1	37
12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460 263	1 9	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34
01	11098	X	10109	-0-	-989	-0-	511 286	1 9	9312	2	Y	260	234	0	22	1	38
02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	585 277	1 9	10384	2	Y	252	232	0	20	1	38
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	591 267	1 9	10194	2	Y	243	218	0	35	1	28
04	9780	X	9516	-0-	-264	-0-	536 220	1 9	8760	2	Y	200	177	0	25	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

11	8970	X	8312	-0-	-658	-0-	401 222	1 9	7689	2	Y	202	173	0	12	1	33
12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403 199	1 9	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26
01	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	433 201	1 9	7882	2	Y	183	166	0	16	1	27
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	442 175	1 9	7808	2	Y	159	148	0	14	1	24
03	8835	X	8616	-0-	-219	-0-	463 174	1 9	7979	2	Y	158	142	0	22	1	18
04	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	461 163	1 9	7543	2	Y	148	131	0	16	1	19

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

11	7080	X	6661	-0-	-419	-0-	322 153	1 9	6186	2	Y	139	119	0	8	1	23
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324 142	1 9	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354 124	1 9	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	383 55	1 9	6794	2	Y	50	50	0	9	1	7
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	406 70	1 9	7002	2	Y	64	57	0	7	1	7
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	407 67	1 9	6682	2	Y	61	54	0	6	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	7200	X	6958	-0-	-242	-0-	341	1	6534	2	Y	75	65	0	4	1	12
							83	9									
12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									
01	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	362	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	376	1	6662	2	Y	25	25	0	6	1	4
							28	9									
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	395	1	6822	2	Y	50	45	0	3	1	6
							55	9									
*04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	383	1	6292	2	Y	176	154	0	5	1	23
							194	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
11	19590	X	18840	-0-	-750	-0-	910	1	17477	2	Y	412	353	0	20	1	67
							453	9									
12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	949	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68
							514	9									
02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	910	1	16106	2	Y	396	368	0	37	1	59
							436	9									
03	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	999	1	17259	2	Y	417	373	0	55	1	48
							459	9									
*04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	1005	1	16495	2	Y	395	350	0	42	1	51
							435	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	25779	-0-	-1161	-0-	1264	1	24225	2	Y	264	230	0	24	1	43
							290	9									
12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									
01	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	1309	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43
							323	9									
02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1238	1	21995	2	Y	319	291	0	23	1	48
							351	9									
03	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	1345	1	23209	2	Y	367	329	0	44	1	42
							404	9									
*04	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1348	1	22135	2	Y	352	311	0	37	1	46
							387	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	233	1	4433	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	245	1	4523	2	Y	68	58	0			10
							75	9									
02	4611	X	1548	-0-	-3063	-0-	75	1	1387	2	Y	78	71	0	5	1	12
							86	9									
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6366	-0-	-1074	-0-	309 123	1 9	5934	2	Y	112	96	0	7	1	18
12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337 117	1 9	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301 131	1 9	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
02	7337	X	4496	-0-	-2841	-0-	233 145	1 9	4118	2	Y	132	120	0	9	1	20
03	7068	X	5093	-0-	-1975	-0-	275 107	1 9	4711	2	Y	97	88	0	18	1	11
04	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	318 119	1 9	5178	2	Y	108	95	0	10	1	14

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

11	12180	X	8311	-0-	-3869	-0-	404 160	1 9	7747	2	Y	145	126	0	14	1	24
12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446 163	1 9	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21
01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423 149	1 9	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	484 133	1 9	8545	2	Y	121	112	0	11	1	18
03	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	463 116	1 9	8004	2	Y	105	94	0	17	1	12
04	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	444 108	1 9	7288	2	Y	98	86	0	11	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

11	14190	X	10882	-0-	-3308	-0-	528 260	1 9	10094	2	Y	236	201	0	8	1	38
12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531 191	1 9	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582 195	1 9	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	668 174	1 9	11837	2	Y	158	146	0	14	1	24
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	684 163	1 9	11790	2	Y	148	133	0	22	1	17
*04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	671 146	1 9	10952	2	Y	133	118	0	15	1	17

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

11	7560	X	6968	-0-	-592	-0-	338 165	1 9	6465	2	Y	150	129	0	9	1	24
12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335 160	1 9	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340 157	1 9	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	325 145	1 9	5753	2	Y	132	122	0	11	1	20
03	7037	X	6721	-0-	-316	-0-	359 156	1 9	6206	2	Y	142	128	0	18	1	16
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	359 153	1 9	5900	2	Y	139	123	0	14	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37701	X	37701	-0-	-0-	-0-	1848	1	35466	2	Y	352	303	0	22	1	57
							387	9									
12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818	1	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47
							364	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1892	1	34379	2	Y	346	313	0	30	1	50
							381	9									
02	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	1715	1	30407	2	Y	310	287	0	27	1	46
							341	9									
03	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	1841	1	31721	2	Y	324	290	0	43	1	37
							356	9									
*04	34355	X	34355	-0-	-0-	-0-	1957	1	32065	2	Y	303	268	0	33	1	39
							333	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

11	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	203	1	3937	2	Y	122	105	0	8	1	20
							134	9									
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197	1	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13
							98	9									
01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213	1	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	191	1	3401	2	Y	121	109	0	7	1	18
							133	9									
03	4526	X	3441	-0-	-1085	-0-	181	1	3148	2	Y	102	91	0	17	1	12
							112	9									
04	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	214	1	3478	2	Y	116	103	0	10	1	15
							128	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

11	11490	X	9863	-0-	-1627	-0-	480	1	9187	2	Y	178	153	0	11	1	29
							196	9									
12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471	1	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
							188	9									
01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497	1	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
							197	9									
02	9889	X	9123	-0-	-766	-0-	478	1	8467	2	Y	162	150	0	14	1	24
							178	9									
03	10385	X	9544	-0-	-841	-0-	513	1	8846	2	Y	168	150	0	23	1	19
							185	9									
04	9570	X	8898	-0-	-672	-0-	501	1	8222	2	Y	159	140	0	17	1	21
							175	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	652	1	12494	2	Y	345	296	0	17	1	56
							380	9									
12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626	1	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
							338	9									
01	13609	X	12818	-0-	-791	-0-	650	1	11828	2	Y	309	280	0	28	1	45
							340	9									
02	12557	X	10099	-0-	-2458	-0-	528	1	9339	2	Y	211	200	0	24	1	32
							232	9									
03	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	726	1	12534	2	Y	318	284	0	29	1	37
							350	9									
04	12810	X	3560	-0-	-9250	-0-	200	1	3284	2	Y	69	65	0	32	1	9
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	311 141	1 9	5983	2	Y	128	110	0	8	1	21
12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301 118	1 9	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292 123	1 9	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
02	6351	X	3386	-0-	-2965	-0-	178 72	1 9	3136	2	Y	65	62	0	9	1	10
03	6789	X	2247	-0-	-4542	-0-	123 28	1 9	2096	2	Y	25	23	0	9	1	3
04	6150	X	1525	-0-	-4625	-0-	85 15	1 9	1425	2	Y	14	12	0	3	1	2

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

11	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	778 365	1 9	14907	2	Y	332	285	0	18	1	54
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779 349	1 9	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45
01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803 354	1 9	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
02	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	767 316	1 9	13572	2	Y	287	266	0	25	1	43
03	16399	X	15433	-0-	-966	-0-	830 326	1 9	14277	2	Y	296	265	0	40	1	34
04	15870	X	14737	-0-	-1133	-0-	831 303	1 9	13603	2	Y	275	243	0	30	1	36

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

11	8100	X	6777	-0-	-1323	-0-	330 83	1 9	6364	2	Y	75	64	0	4	1	12
12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327 91	1 9	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12
01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328 95	1 9	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
02	6583	X	6079	-0-	-504	-0-	320 99	1 9	5660	2	Y	90	82	0	7	1	13
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	299 77	1 9	5142	2	Y	70	63	0	12	1	8
04	6630	X	4665	-0-	-1965	-0-	261 90	1 9	4314	2	Y	82	72	0	7	1	11

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

11	37140	X	34318	-0-	-2822	-0-	1687 281	1 9	32350	2	Y	255	219	0	15	1	41
12	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	1875 339	1 9	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44
01	37975	X	37703	-0-	-272	-0-	1945 351	1 9	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
02	35525	X	33029	-0-	-2496	-0-	1750 241	1 9	31038	2	Y	219	207	0	25	1	33
03	39029	X	34774	-0-	-4255	-0-	1889 329	1 9	32556	2	Y	299	267	0	30	1	35
04	37770	X	33595	-0-	-4175	-0-	1913 334	1 9	31348	2	Y	304	269	0	30	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	28054	-0-	-1016	-0-	1375	1	26351	2	Y	298	256	0	17	1	48
							328	9									
12	30039	X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
							296	9									
01	30039	X	26904	-0-	-3135	-0-	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42
							320	9									
02	25984	X	24796	-0-	-1188	-0-	1309	1	23200	2	Y	261	241	0	23	1	39
							287	9									
03	28582	X	25925	-0-	-2657	-0-	1405	1	24221	2	Y	272	244	0	36	1	31
							299	9									
04	27660	X	24925	-0-	-2735	-0-	1416	1	23215	2	Y	267	235	0	28	1	35
							294	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

11	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	1246	1	23871	2	Y	32	28	0	2	1	5
							35	9									
12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
							33	9									
01	24397	X	24193	-0-	-204	-0-	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									
02	22562	X	21845	-0-	-717	-0-	1164	1	20647	2	Y	31	28	0	3	1	5
							34	9									
03	25265	X	22971	-0-	-2294	-0-	1259	1	21686	2	Y	24	22	0	4	1	3
							26	9									
04	24450	X	20106	-0-	-4344	-0-	1153	1	18925	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

11	29100	X	27688	-0-	-1412	-0-	1371	1	26296	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
12	29481	X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	29481	X	27615	-0-	-1866	-0-	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2
							20	9									
02	27086	X	25206	-0-	-1880	-0-	1345	1	23843	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
03	28954	X	26435	-0-	-2519	-0-	1445	1	24972	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
04	27570	X	25267	-0-	-2303	-0-	1452	1	23800	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

11	35010	X	32998	-0-	-2012	-0-	1636	1	31362	2	Y	-0-					-0-
12	35154	X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-
01	35154	X	33624	-0-	-1530	-0-	1752	1	31866	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	32422	X	30630	-0-	-1792	-0-	1637	1	28993	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	34875	X	32019	-0-	-2856	-0-	1755	1	30264	2	Y	-0-					-0-
04	33750	X	30795	-0-	-2955	-0-	1769	1	29026	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33720	X	32341	-0-	-1379	-0-	1601	1	30733	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1	30679	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	34038	X	31227	-0-	-2811	-0-	1623	1	29569	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
02	31349	X	29483	-0-	-1866	-0-	1574	1	27888	2	Y	19	18	0	3	1	3
							21	9									
03	33511	X	30568	-0-	-2943	-0-	1677	1	28885	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
04	31200	X	29620	-0-	-1580	-0-	1702	1	27914	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

11	30000	X	29159	-0-	-841	-0-	1444	1	27713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	30535	X	29245	-0-	-1290	-0-	1416	1	27828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30535	X	28335	-0-	-2200	-0-	1477	1	26857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	28275	X	26600	-0-	-1675	-0-	1421	1	25179	2	Y	-0-					-0-
03	30225	X	27395	-0-	-2830	-0-	1501	1	25893	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	28290	X	26367	-0-	-1923	-0-	1515	1	24852	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	684	1	13121	2	Y	407	349	0	24	1	66
							448	9									
12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637	1	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37
							287	9									
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770	1	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
							408	9									
02	13601	X	12960	-0-	-641	-0-	674	1	11908	2	Y	344	317	0	29	1	52
							378	9									
03	14539	X	13716	-0-	-823	-0-	732	1	12611	2	Y	339	304	0	48	1	39
							373	9									
04	14730	X	13000	-0-	-1730	-0-	725	1	11901	2	Y	340	301	0	34	1	44
							374	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

11	10260	X	8782	-0-	-1478	-0-	424	1	8173	2	Y	168	144	0	8	1	27
							185	9									
12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415	1	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24
							186	9									
01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461	1	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
							190	9									
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	441	1	7787	2	Y	172	157	0	14	1	26
							189	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	477	1	8225	2	Y	161	144	0	24	1	19
							177	9									
*04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	495	1	8127	2	Y	158	140	0	16	1	21
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	17200	-0-	-1280	-0-	837	1	16084	2	Y	254	218	0	14	1	41
							279	9									
12	18507	X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
							265	9									
01	18259	X	16149	-0-	-2110	-0-	831	1	15067	2	Y	228	207	0	22	1	33
							251	9									
02	16936	X	15664	-0-	-1272	-0-	822	1	14591	2	Y	228	209	0	18	1	34
							251	9									
03	18104	X	16318	-0-	-1786	-0-	881	1	15181	2	Y	233	208	0	32	1	27
							256	9									
04	16770	X	15815	-0-	-955	-0-	894	1	14683	2	Y	216	191	0	24	1	28
							238	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

11	25200	X	21824	-0-	-3376	-0-	1083	1	20741	2	Y	-0-					-0-
12	26040	X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-
01	26040	X	23083	-0-	-2957	-0-	1205	1	21878	2	Y	-0-					-0-
02	22388	X	20478	-0-	-1910	-0-	1094	1	19384	2	Y	-0-					-0-
03	23901	X	21397	-0-	-2504	-0-	1173	1	20224	2	Y	-0-					-0-
04	22410	X	20193	-0-	-2217	-0-	1160	1	19033	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

11	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1169	1	22414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	25575	X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	20639	-0-	-5246	-0-	1076	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	24215	X	21879	-0-	-2336	-0-	1168	1	20710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	22692	X	22303	-0-	-389	-0-	1220	1	21066	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	21750	X	21263	-0-	-487	-0-	1223	1	20040	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

11	28890	X	27389	-0-	-1501	-0-	1358	1	26029	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	29016	X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	29016	X	27219	-0-	-1797	-0-	1419	1	25798	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26680	X	24994	-0-	-1686	-0-	1332	1	23659	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	28520	X	26185	-0-	-2335	-0-	1435	1	24748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	26790	X	25031	-0-	-1759	-0-	1441	1	23588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	11	0	18	1	1
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100 702	1 9	1931	2	Y	638	550	0	42	1	103
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	341 2219	1 9	6522	2	Y	2017	1696	0	17	1	327
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318 1036	1 9	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
01	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	358 528	1 9	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
02	7163	X	6436	-0-	-727	-0-	325 343	1 9	5768	2	Y	312	297	0	38	1	47
03	7657	X	6443	-0-	-1214	-0-	331 363	1 9	5749	2	Y	330	296	0	43	1	38
04	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	329 573	1 9	5370	2	Y	521	458	0	33	1	68

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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	39 54	1 9	664	2	Y	49	42	0			7
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	99 109	1 9	1717	2	Y	99	87	0	4	1	15
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	158 191	1 9	2737	2	Y	174	155	0	14	1	20
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	146 156	1 9	2387	2	Y	142	126	0	18	1	18

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
11	8190	X	2678	-0-	-5512	-0-	125 98	1 9	2455	2	Y	89	81	0	17	1	15
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386 341	1 9	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330 392	1 9	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	318 374	1 9	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
03	8277	X	6453	-0-	-1824	-0-	331 375	1 9	5747	2	Y	341	306	0	47	1	39
04	8010	X	6401	-0-	-1609	-0-	346 371	1 9	5684	2	Y	337	297	0	35	1	44

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	295	1	5640	2	Y	440	378	0	25	1	71
							484	9									
12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
							457	9									
01	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
							477	9									
02	4988	X	4915	-0-	-73	-0-	239	1	4273	2	Y	366	340	0	34	1	55
							403	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	267	1	4603	2	Y	400	358	0	51	1	46
							440	9									
04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	260	1	4292	2	Y	405	357	0	41	1	53
							446	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

11	3810	X	2704	-0-	-1106	-0-	123	1	2376	2	Y	186	162	0	19	1	30
							205	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198	1	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38
							294	9									
01	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
							259	9									
02	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	137	1	2422	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									
03	4340	X	2836	-0-	-1504	-0-	143	1	2464	2	Y	208	186	0	28	1	24
							229	9									
04	4200	X	2445	-0-	-1755	-0-	125	1	2098	2	Y	202	179	0	21	1	26
							222	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

11	6570	X	4301	-0-	-2269	-0-	190	1	3640	2	Y	428	370	0	32	1	69
							471	9									
12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241	1	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66
							515	9									
01	7006	X	5465	-0-	-1541	-0-	257	1	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
							556	9									
02	6554	X	6533	-0-	-21	-0-	320	1	5684	2	Y	481	442	0	40	1	72
							529	9									
03	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	246	1	4240	2	Y	493	441	0	67	1	57
							542	9									
04	5370	X	3742	-0-	-1628	-0-	192	1	3155	2	Y	359	319	0	50	1	47
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	25236	-0-	-1284	-0-	1250	1 2 9	23984	2	Y	2	2	0			-0-
12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1 2 9	24137	2	Y	2	2	0			-0-
01	26784	X	24744	-0-	-2040	-0-	1289	1 2 9	23453	2	Y	2	2	0			-0-
02	24708	X	23098	-0-	-1610	-0-	1234	1 2 9	21862	2	Y	2	2	0			-0-
03	26412	X	24166	-0-	-2246	-0-	1326	1 1 9	22839	2	Y	1	1	0			-0-
04	24540	X	23008	-0-	-1532	-0-	1322	1 1 9	21685	2	Y	1	1	0			-0-

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
11	25680	X	23651	-0-	-2029	-0-	1171	1 12 9	22468	2	Y	11	9	0	1	1	2
12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1 11 9	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
01	26319	X	23258	-0-	-3061	-0-	1210	1 11 9	22037	2	Y	10	9	0	1	1	1
02	23809	X	20198	-0-	-3611	-0-	1078	1 7 9	19113	2	Y	6	5	0	1	1	1
03	24831	X	20216	-0-	-4615	-0-	1106	1 9 9	19101	2	Y	8	7	0	1	1	1
04	22500	X	20801	-0-	-1699	-0-	1196	1 9 9	19596	2	Y	8	7	0	1	1	1

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	5315	-0-	-4495	-0-	245	1 367 9	4703	2	Y	334	296	0	44	1	54
12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441	1 493 9	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356	1 416 9	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
02	9309	X	5458	-0-	-3851	-0-	273	1 330 9	4855	2	Y	300	280	0	30	1	45
03	9951	X	5363	-0-	-4588	-0-	276	1 333 9	4754	2	Y	303	272	0	41	1	35
04	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	293	1 384 9	4779	2	Y	349	308	0	31	1	45

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	165	1 629 9	3179	2	Y	572	491	0	34	1	93
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1 613 9	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168	1 561 9	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
02	3683	X	3682	-0-	-1	-0-	169	1 506 9	3007	2	Y	460	425	0	40	1	69
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	181	1 510 9	3131	2	Y	464	415	0	64	1	54
04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	179	1 479 9	2926	2	Y	435	385	0	47	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	270	1	5172	2	Y	605	521	0	39	1	98
							666	9									
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	263	1	5208	2	Y	583	556	0	42	1	83
							641	9									
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	268	1	4907	2	Y	731	655	0	53	1	106
							804	9									
02	4089	X	2184	-0-	-1905	-0-	103	1	1843	2	Y	216	232	0	58	1	32
							238	9									
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	282	1	4856	2	Y	887	787	0	30	1	102
							976	9									
04	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	283	1	4657	2	Y	782	692	0	90	1	102
							860	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

11	17850	X	16610	-0-	-1240	-0-	824	1	15786	2	Y	-0-					-0-
12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-
01	18352	X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-					-0-
02	16646	X	15639	-0-	-1007	-0-	836	1	14803	2	Y	-0-					-0-
03	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	949	1	16380	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
*04	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	939	1	15396	2	Y	63	56	0	5	1	8
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

11	14340	X	13731	-0-	-609	-0-	675	1	12943	2	Y	103	89	0	6	1	17
							113	9									
12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									
01	15128	X	13257	-0-	-1871	-0-	686	1	12464	2	Y	97	88	0	8	1	14
							107	9									
02	14152	X	14011	-0-	-141	-0-	744	1	13195	2	Y	65	61	0	8	1	10
							72	9									
03	15128	X	14518	-0-	-610	-0-	790	1	13663	2	Y	59	53	0	9	1	7
							65	9									
*04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	787	1	12929	2	Y	57	51	0	6	1	7
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

11	20340	X	19042	-0-	-1298	-0-	932	1	17898	2	Y	193	166	0	12	1	31
							212	9									
12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									
01	21018	X	19062	-0-	-1956	-0-	985	1	17867	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
02	19343	X	18945	-0-	-398	-0-	1005	1	17821	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									
03	20150	X	19829	-0-	-321	-0-	1080	1	18627	2	Y	111	99	0	15	1	13
							122	9									
*04	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	1115	1	18266	2	Y	97	86	0	11	1	13
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	18000	X	17165	-0-	-835	-0-	841 210	1 9	16114	2	Y	191	164	0	11	1	31
12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825 232	1 9	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872 205	1 9	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
02	16675	X	15632	-0-	-1043	-0-	823 201	1 9	14608	2	Y	183	168	0	15	1	27
03	17794	X	16166	-0-	-1628	-0-	876 178	1 9	15112	2	Y	162	145	0	25	1	19
04	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	865 158	1 9	14180	2	Y	144	128	0	16	1	19

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
11	15840	X	15445	-0-	-395	-0-	749 307	1 9	14389	2	Y	279	240	0	17	1	45
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744 249	1 9	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801 311	1 9	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
02	14935	X	14446	-0-	-489	-0-	757 288	1 9	13401	2	Y	262	242	0	22	1	39
03	15965	X	15322	-0-	-643	-0-	824 296	1 9	14202	2	Y	269	241	0	36	1	31
04	15120	X	14621	-0-	-499	-0-	826 282	1 9	13513	2	Y	256	227	0	27	1	33

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2279	-0-	-2251	-0-	98 322	1 9	1859	2	Y	293	256	0	30	1	47
12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83 272	1 9	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	89 317	1 9	1657	2	Y	288	259	0	22	1	42
02	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	66 250	1 9	1131	2	Y	227	212	0	23	1	34
03	3844	X	2477	-0-	-1367	-0-	111 430	1 9	1936	2	Y	391	349	0	31	1	45
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	144 422	1 9	2342	2	Y	384	339	0	40	1	50

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36600	X	35138	-0-	-1462	-0-	1740 20	1 9	33378	2	Y	18	15	0	1	1	3
12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707 18	1 9	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2
01	36859	X	34015	-0-	-2844	-0-	1773 17	1 9	32225	2	Y	15	14	0	1	1	2
02	34017	X	32317	-0-	-1700	-0-	1725 17	1 9	30575	2	Y	15	14	0	1	1	2
03	36363	X	33592	-0-	-2771	-0-	1841 17	1 9	31734	2	Y	15	13	0	2	1	2
04	34110	X	32521	-0-	-1589	-0-	1870 14	1 9	30637	2	Y	13	12	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37440	X	35300	-0-	-2140	-0-	1750	1	33528	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
01	38006	X	35149	-0-	-2857	-0-	1830	1	33295	2	Y	22	20	0	2	1	3
							24	9									
02	34916	X	32890	-0-	-2026	-0-	1754	1	31114	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
03	36642	X	34539	-0-	-2103	-0-	1895	1	32625	2	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
04	34440	X	32963	-0-	-1477	-0-	1893	1	31052	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

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
11	23400	X	19277	-0-	-4123	-0-	947	1	18184	2	Y	133	114	0	8	1	21
							146	9									
12	24180	X	19385	-0-	-4795	-0-	931	1	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
							139	9									
01	23374	X	18711	-0-	-4663	-0-	970	1	17649	2	Y	84	79	0	11	1	12
							92	9									
02	19575	X	17369	-0-	-2206	-0-	915	1	16231	2	Y	203	178	0	7	1	30
							223	9									
03	20243	X	19179	-0-	-1064	-0-	1043	1	17996	2	Y	127	114	0	28	1	15
							140	9									
04	18750	X	18063	-0-	-687	-0-	1033	1	16918	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28590	X	26184	-0-	-2406	-0-	1290	1	24692	2	Y	184	158	0	11	1	30
							202	9									
12	28427	X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
							191	9									
01	28024	X	25921	-0-	-2103	-0-	1341	1	24392	2	Y	171	155	0	16	1	25
							188	9									
02	25694	X	23715	-0-	-1979	-0-	1260	1	22332	2	Y	112	107	0	13	1	17
							123	9									
03	26970	X	25781	-0-	-1189	-0-	1406	1	24234	2	Y	128	114	0	16	1	15
							141	9									
04	25590	X	24481	-0-	-1109	-0-	1398	1	22908	2	Y	159	140	0	13	1	21
							175	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41160	X	38077	-0-	-3083	-0-	1875	1	35952	2	Y	227	195	0	14	1	37
							250	9									
12	42532	X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
							239	9									
01	40982	X	37747	-0-	-3235	-0-	1955	1	35544	2	Y	225	203	0	20	1	33
							248	9									
02	37526	X	34266	-0-	-3260	-0-	1818	1	32215	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
03	39494	X	36194	-0-	-3300	-0-	1969	1	33977	2	Y	225	202	0	29	1	26
							248	9									
04	37170	X	34749	-0-	-2421	-0-	1986	1	32525	2	Y	216	191	0	23	1	28
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	26024	-0-	-736	-0-	1275	1	24466	2	Y	257	221	0	16	1	42
							283	9									
12	27807	X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
							249	9									
01	27807	X	25327	-0-	-2480	-0-	1307	1	23750	2	Y	245	221	0	20	1	36
							270	9									
02	26013	X	23061	-0-	-2952	-0-	1219	1	21632	2	Y	191	179	0	19	1	29
							210	9									
03	27652	X	24037	-0-	-3615	-0-	1305	1	22492	2	Y	218	196	0	26	1	25
							240	9									
04	24810	X	23402	-0-	-1408	-0-	1333	1	21843	2	Y	205	181	0	22	1	27
							226	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	25544	-0-	-2326	-0-	1250	1	23973	2	Y	292	251	0	18	1	47
							321	9									
12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									
01	27311	X	25126	-0-	-2185	-0-	1293	1	23510	2	Y	294	265	0	26	1	43
							323	9									
02	24882	X	23246	-0-	-1636	-0-	1226	1	21727	2	Y	266	246	0	23	1	40
							293	9									
03	26505	X	24555	-0-	-1950	-0-	1330	1	22919	2	Y	278	249	0	37	1	32
							306	9									
04	24960	X	23486	-0-	-1474	-0-	1333	1	21859	2	Y	267	236	0	28	1	35
							294	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13609	-0-	-491	-0-	665	1	12758	2	Y	169	146	0	11	1	27
							186	9									
12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									
01	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	665	1	12100	2	Y	266	243	0	28	1	38
							293	9									
02	14065	X	11343	-0-	-2722	-0-	598	1	10581	2	Y	149	144	0	21	1	22
							164	9									
03	15035	X	12287	-0-	-2748	-0-	667	1	11473	2	Y	134	120	0	21	1	15
							147	9									
04	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	654	1	10726	2	Y	40	36	0	14	1	5
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	422	1	8101	2	Y	167	145	0	13	1	27
							184	9									
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403	1	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
							122	9									
01	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	378	1	6890	2	Y	87	80	0	10	1	13
							96	9									
02	8903	X	8685	-0-	-218	-0-	458	1	8135	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									
03	9517	X	7115	-0-	-2402	-0-	385	1	6634	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
04	8130	X	6547	-0-	-1583	-0-	371	1	6075	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	8334	-0-	-6156	-0-	403 221	1 9	7710	2	Y	201	169	0	2	1	33
12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391 219	1 9	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
01	14973	X	7898	-0-	-7075	-0-	399 211	1 9	7288	2	Y	192	174	0	18	1	28
02	10092	X	7355	-0-	-2737	-0-	382 186	1 9	6787	2	Y	169	157	0	15	1	25
03	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	395 154	1 9	6811	2	Y	140	126	0	23	1	16
04	8040	X	6986	-0-	-1054	-0-	393 167	1 9	6426	2	Y	152	134	0	14	1	20

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
11	14640	X	13441	-0-	-1199	-0-	660 150	1 9	12631	2	Y	136	117	0	8	1	22
12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645 150	1 9	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
01	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	690 152	1 9	12553	2	Y	138	125	0	12	1	20
02	13369	X	12976	-0-	-393	-0-	688 120	1 9	12168	2	Y	109	102	0	11	1	16
03	14291	X	13065	-0-	-1226	-0-	710 113	1 9	12242	2	Y	103	92	0	15	1	12
04	13050	X	10524	-0-	-2526	-0-	599 67	1 9	9858	2	Y	61	55	0	10	1	8

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
11	3870	X	2992	-0-	-878	-0-	132 340	1 9	2520	2	Y	309	265	0	17	1	50
12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126 295	1 9	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38
01	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	128 275	1 9	2302	2	Y	250	228	0	24	1	36
02	3306	X	2631	-0-	-675	-0-	126 252	1 9	2253	2	Y	229	211	0	20	1	34
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	111 191	1 9	1923	2	Y	174	156	0	32	1	20
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	134 270	1 9	2195	2	Y	245	215	0	18	1	32

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
11	16920	X	15208	-0-	-1712	-0-	745 188	1 9	14275	2	Y	171	147	0	10	1	28
12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744 208	1 9	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27
01	16368	X	15739	-0-	-629	-0-	810 211	1 9	14718	2	Y	192	174	0	17	1	28
02	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	807 119	1 9	14298	2	Y	108	105	0	15	1	16
03	15996	X	15821	-0-	-175	-0-	862 116	1 9	14843	2	Y	105	94	0	15	1	12
04	15240	X	13060	-0-	-2180	-0-	746 79	1 9	12235	2	Y	72	64	0	11	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	46260 X	41463	-0-	-4797	-0-	2053	1	39410	2	Y	-0-					-0-
12	45756 X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-
01	45043 X	40230	-0-	-4813	-0-	2097	1	38133	2	Y	-0-					-0-
02	41354 X	37008	-0-	-4346	-0-	1978	1	35030	2	Y	-0-					-0-
03	43431 X	38935	-0-	-4496	-0-	2134	1	36801	2	Y	-0-					-0-
04	40320 X	37485	-0-	-2835	-0-	2153	1	35332	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

11	42390 X	37744	-0-	-4646	-0-	1872	1	35851	2	Y	19	16	0	1	1	3
						21	9									
12	41788 X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
						21	9									
01	41788 X	36516	-0-	-5272	-0-	1901	1	34593	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
02	38193 X	35159	-0-	-3034	-0-	1876	1	33265	2	Y	16	15	0	2	1	2
						18	9									
03	40728 X	40728	-0-	-0-	-0-	2230	1	38483	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
04	36630 X	34601	-0-	-2029	-0-	1989	1	32599	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

11	4230 X	3927	-0-	-303	-0-	181	1	3467	2	Y	254	220	0	19	1	41
						279	9									
12	4743 X	4710	-0-	-33	-0-	211	1	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45
						349	9									
01	4805 X	4281	-0-	-524	-0-	206	1	3755	2	Y	291	265	0	29	1	42
						320	9									
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	222	1	3938	2	Y	312	284	0	23	1	47
						343	9									
03	4805 X	4619	-0-	-186	-0-	232	1	4022	2	Y	332	298	0	43	1	38
						365	9									
04	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	216	1	3571	2	Y	303	268	0	34	1	39
						333	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

11	7650 X	3400	-0-	-4250	-0-	165	1	3171	2	Y	58	51	0	7	1	9
						64	9									
12	7905 X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
01	7502 X	1503	-0-	-5999	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	6699 X	448	-0-	-6251	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	6665 X	40	-0-	-6625	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	1440 X	18	-0-	-1422	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5362	2	Y	61	52	0	3	1	10
						67	9									
12	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	326	1	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14
						107	9									
01	7254 X	6311	-0-	-943	-0-	323	1	5875	2	Y	103	93	0	9	1	15
						113	9									
02	6786 X	5708	-0-	-1078	-0-	300	1	5303	2	Y	95	88	0	8	1	14
						105	9									
03	7254 X	5457	-0-	-1797	-0-	296	1	5088	2	Y	66	59	0	13	1	8
						73	9									
04	6630 X	2456	-0-	-4174	-0-	139	1	2266	2	Y	46	41	0	7	1	6
						51	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
11	5820	X	4034	-0-	-1786	-0-	188 239	1 9	3607	2	Y	217	190	0	21	1	35
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304 362	1 9	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	285 411	1 9	5178	2	Y	374	337	0	30	1	54
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	314 404	1 9	5548	2	Y	367	337	0	29	1	55
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	394 402	1 9	6768	2	Y	365	327	0	51	1	42
*04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	393 386	1 9	6488	2	Y	351	310	0	37	1	46

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	411 421	1 9	7862	2	Y	383	324	0	8	1	62
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503 199	1 9	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	532 196	1 9	9667	2	Y	178	162	0	16	1	26
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	535 177	1 9	9510	2	Y	161	149	0	14	1	24
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	555 171	1 9	9575	2	Y	155	139	0	22	1	18
04	8820	X	7739	-0-	-1081	-0-	437 157	1 9	7145	2	Y	143	126	0	16	1	19

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

11	12210	X	9845	-0-	-2365	-0-	480 143	1 9	9222	2	Y	130	110	0			21
12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477 177	1 9	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23
01	12214	X	9495	-0-	-2719	-0-	486 179	1 9	8830	2	Y	163	147	0	15	1	24
02	10092	X	8833	-0-	-1259	-0-	464 167	1 9	8202	2	Y	152	140	0	13	1	23
03	10509	X	9732	-0-	-777	-0-	527 135	1 9	9070	2	Y	123	111	0	21	1	14
*04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	622 152	1 9	10245	2	Y	138	121	0	13	1	18

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	321	2	Y	30	25	0			5
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35 97	1 9	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	22 24	1 9	384	2	Y	22	24	0	8	1	3
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1194	2	Y	6	6	0	2	1	1
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41 150	1 9	669	2	Y	136	120	0	1	1	16
04	780	X	393	-0-	-387	-0-	24 10	1 9	359	2	Y	9	10	0	14	1	1

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
11	12240	X	4276	-0-	-7964	-0-	213	1	4063	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									
01	6138	X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	3	1	70
							532	9									
02	4901	X	3993	-0-	-908	-0-	213	1	3780	2	Y	-0-	32	0	38	1	-0-
03	5239	X	3149	-0-	-2090	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					-0-
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	305	1	5009	2	Y	54	47	0			7
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

11	7230	X	7143	-0-	-87	-0-	353	1	6755	2	Y	32	29	0	5	1	5
							35	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0			11
							85	9									
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	404	1	7146	2	Y	143	127	0	6	1	21
							157	9									
03	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	406	1	7012	2	Y	130	116	0	20	1	15
							143	9									
04	8760	X	6376	-0-	-2384	-0-	359	1	5903	2	Y	104	92	0	13	1	14
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

11	22410	X	21091	-0-	-1319	-0-	1032	1	19785	2	Y	249	212	0	11	1	40
							274	9									
12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									
01	22413	X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	21	1	39
							296	9									
02	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1111	1	19670	2	Y	188	178	0	21	1	28
							207	9									
03	22258	X	21941	-0-	-317	-0-	1191	1	20562	2	Y	171	153	0	26	1	20
							188	9									
04	20790	X	17741	-0-	-3049	-0-	1011	1	16554	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

11	21660	X	17825	-0-	-3835	-0-	884	1	16941	2	Y	-0-					-0-
12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	21669	X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-					-0-
02	20271	X	16248	-0-	-4023	-0-	867	1	15381	2	Y	-0-					-0-
03	21669	X	17792	-0-	-3877	-0-	974	1	16818	2	Y	-0-					-0-
04	17370	X	15930	-0-	-1440	-0-	914	1	15016	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

11	2430	X	1219	-0-	-1211	-0-	52	1	994	2	Y	157	135	0	10	1	26
							173	9									
12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									
01	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	14	1	17
							130	9									
02	1334	X	913	-0-	-421	-0-	42	1	743	2	Y	116	107	0	9	1	17
							128	9									
03	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	50	1	855	2	Y	137	122	0	16	1	16
							151	9									
04	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	64	1	1033	2	Y	151	133	0	14	1	20
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	280	1	5363	2	Y	795	676	0	27	1	129
							875	9									
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97
							749	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136
							1030	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	5698	2	Y	1129	1022	0	74	1	169
							1242	9									
03	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	252	1	4331	2	Y	746	673	0	156	1	86
							821	9									
04	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	283	1	4657	2	Y	901	794	0	76	1	117
							991	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20100	X	18732	-0-	-1368	-0-	915	1	17567	2	Y	227	195	0	13	1	37
							250	9									
12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	19747	X	18501	-0-	-1246	-0-	953	1	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	18241	X	17282	-0-	-959	-0-	910	1	16141	2	Y	210	194	0	18	1	31
							231	9									
03	19499	X	18198	-0-	-1301	-0-	983	1	16978	2	Y	215	192	0	29	1	25
							237	9									
04	18270	X	17365	-0-	-905	-0-	986	1	16152	2	Y	206	182	0	22	1	27
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7077	-0-	-1533	-0-	342	1	6567	2	Y	153	132	0	11	1	25
							168	9									
12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-
01	8897	X	9	-0-	-8888	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7917	X	-0-	-0-	-7917	-0-					Y	-0-					-0-
03	8308	X	3164	-0-	-5144	-0-	174	1	2979	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5054	2	Y	45	39	0	1	1	6
							50	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 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
11	7740	X	5924	-0-	-1816	-0-	288	1	5563	2	Y	66	56	0	4	1	11
							73	9									
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	307	1	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9
							72	9									
02	5916	X	5501	-0-	-415	-0-	292	1	5148	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
03	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	322	1	5543	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
04	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	329	1	5375	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	20051	-0-	-199	-0-	985	1	18872	2	Y	176	151	0	11	1	28
							194	9									
12	20925	X	20130	-0-	-795	-0-	967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
							182	9									
01	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	1024	1	18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	19314	X	18066	-0-	-1248	-0-	952	1	16939	2	Y	159	147	0	13	1	24
							175	9									
03	20553	X	19137	-0-	-1416	-0-	1039	1	17924	2	Y	158	142	0	22	1	18
							174	9									
04	19470	X	18368	-0-	-1102	-0-	1047	1	17154	2	Y	152	134	0	16	1	20
							167	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

11	27540	X	25588	-0-	-1952	-0-	1250	1	23998	2	Y	309	266	0	18	1	50
							340	9									
12	27156	X	25822	-0-	-1334	-0-	1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
							317	9									
01	27156	X	25203	-0-	-1953	-0-	1297	1	23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
							314	9									
02	25404	X	23184	-0-	-2220	-0-	1223	1	21668	2	Y	266	244	0	23	1	40
							293	9									
03	26536	X	24011	-0-	-2525	-0-	1303	1	22430	2	Y	253	227	0	37	1	29
							278	9									
04	24990	X	22847	-0-	-2143	-0-	1297	1	21282	2	Y	244	215	0	26	1	32
							268	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

11	39900	X	1403	-0-	-38497	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	41230	X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	41230	X	3412	-0-	-37818	-0-	177	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	37468	X	3267	-0-	-34201	-0-	175	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1380	-0-	-2650	-0-	76	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	597	-0-	-2703	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

11	14370	X	13528	-0-	-842	-0-	658	1	12594	2	Y	251	215	0	14	1	41
							276	9									
12	14539	X	13609	-0-	-930	-0-	649	1	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
							259	9									
01	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	689	1	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
							260	9									
02	13311	X	12862	-0-	-449	-0-	676	1	11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									
03	13857	X	13479	-0-	-378	-0-	726	1	12527	2	Y	205	183	0	28	1	24
							226	9									
04	13170	X	12788	-0-	-382	-0-	722	1	11879	2	Y	170	151	0	21	1	22
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33780	X	32633	-0-	-1147	-0-	1616	1	31010	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603	1	31539	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706	1	31022	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	1615	1	28580	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	36270	X	31584	-0-	-4686	-0-	1731	1	29849	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
04	32070	X	30237	-0-	-1833	-0-	1738	1	28493	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	220	1	4243	2	Y	368	316	0	22	1	60
							405	9									
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
							366	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237	1	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
							400	9									
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	228	1	4021	2	Y	322	298	0	29	1	48
							354	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	245	1	4216	2	Y	343	306	0	45	1	40
							377	9									
04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	241	1	3979	2	Y	325	288	0	35	1	42
							358	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

11	26190	X	23009	-0-	-3181	-0-	1129	1	21582	2	Y	271	232	0	13	1	44
							298	9									
12	25017	X	23304	-0-	-1713	-0-	1118	1	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
							246	9									
01	24552	X	22493	-0-	-2059	-0-	1162	1	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
							218	9									
02	22562	X	21630	-0-	-932	-0-	1141	1	20239	2	Y	227	206	0	16	1	34
							250	9									
03	23653	X	22941	-0-	-712	-0-	1245	1	21479	2	Y	197	177	0	31	1	23
							217	9									
04	22560	X	21991	-0-	-569	-0-	1252	1	20533	2	Y	187	166	0	20	1	24
							206	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

11	26580	X	26081	-0-	-499	-0-	1279	1	24525	2	Y	252	214	0	9	1	41
							277	9									
12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
							173	9									
01	27001	X	26185	-0-	-816	-0-	1355	1	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
							234	9									
02	24998	X	24052	-0-	-946	-0-	1272	1	22543	2	Y	215	197	0	17	1	32
							237	9									
03	26815	X	25187	-0-	-1628	-0-	1374	1	23696	2	Y	106	96	0	30	1	12
							117	9									
04	25950	X	25447	-0-	-503	-0-	1455	1	23891	2	Y	92	81	0	11	1	12
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	903	1	17278	2	Y	159	136	0	6	1	26
						175	9									
12	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
						169	9									
01	18135 X	17912	-0-	-223	-0-	924	1	16790	2	Y	180	162	0	14	1	26
						198	9									
02	16385 X	16377	-0-	-8	-0-	865	1	15345	2	Y	152	141	0	14	1	23
						167	9									
03	18476 X	17230	-0-	-1246	-0-	940	1	16176	2	Y	104	94	0	21	1	12
						114	9									
04	17880 X	202	-0-	-17678	-0-	11	1	190	2	Y	1	2	0	11	1	-0-
						1	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

11	20340 X	19653	-0-	-687	-0-	962	1	18458	2	Y	212	182	0	13	1	34
						233	9									
12	21018 X	19491	-0-	-1527	-0-	933	1	18335	2	Y	203	193	0	15	1	29
						223	9									
01	21018 X	18995	-0-	-2023	-0-	978	1	17784	2	Y	212	192	0	18	1	31
						233	9									
02	19401 X	17939	-0-	-1462	-0-	947	1	16776	2	Y	196	181	0	17	1	29
						216	9									
03	20491 X	19000	-0-	-1491	-0-	1030	1	17753	2	Y	197	176	0	27	1	23
						217	9									
*04	22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	1276	1	20929	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

11	51930 X	50040	-0-	-1890	-0-	2473	1	47409	2	Y	144	121	0			23
						158	9									
12	51832 X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
						8	9									
01	51832 X	49036	-0-	-2796	-0-	2557	1	46464	2	Y	14	12	0	1	1	2
						15	9									
02	47705 X	44984	-0-	-2721	-0-	2402	1	42569	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
03	50995 X	45684	-0-	-5311	-0-	2503	1	43171	2	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
04	48510 X	45569	-0-	-2941	-0-	2621	1	42936	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

11	29340 X	27773	-0-	-1567	-0-	1374	1	26333	2	Y	60	51	0	4	1	10
						66	9									
12	29450 X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
						62	9									
01	29450 X	25333	-0-	-4117	-0-	1317	1	23954	2	Y	56	51	0	5	1	8
						62	9									
02	27202 X	25248	-0-	-1954	-0-	1345	1	23844	2	Y	54	50	0	4	1	8
						59	9									
03	29078 X	26172	-0-	-2906	-0-	1432	1	24682	2	Y	53	47	0	8	1	6
						58	9									
04	26940 X	24853	-0-	-2087	-0-	1427	1	23370	2	Y	51	45	0	5	1	7
						56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	2402	1	46064	2	Y	245	212	0	19	1	40
							270	9									
12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	2604	1	47318	2	Y	92	83	0	8	1	13
							101	9									
02	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	2476	1	43931	2	Y	88	81	0	7	1	13
							97	9									
03	50096	X	49448	-0-	-648	-0-	2702	1	46645	2	Y	92	82	0	12	1	11
							101	9									
04	48480	X	48195	-0-	-285	-0-	2761	1	45303	2	Y	119	105	0	9	1	16
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52230	X	48539	-0-	-3691	-0-	2402	1	46049	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									
01	52421	X	47741	-0-	-4680	-0-	2486	1	45172	2	Y	75	67	0	7	1	11
							83	9									
02	47879	X	44373	-0-	-3506	-0-	2367	1	41932	2	Y	67	62	0	6	1	10
							74	9									
03	50933	X	46602	-0-	-4331	-0-	2551	1	43976	2	Y	68	61	0	9	1	8
							75	9									
04	47190	X	37798	-0-	-9392	-0-	2168	1	35556	2	Y	67	59	0	7	1	9
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13635	-0-	-945	-0-	673	1	12928	2	Y	31	26	0	1	1	5
							34	9									
12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
01	14787	X	10877	-0-	-3910	-0-	566	1	10282	2	Y	26	24	0	3	1	4
							29	9									
02	13456	X	12104	-0-	-1352	-0-	646	1	11434	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
03	12121	X	10635	-0-	-1486	-0-	581	1	10026	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
04	10740	X	8994	-0-	-1746	-0-	515	1	8445	2	Y	31	27	0	3	1	4
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46500	X	43015	-0-	-3485	-0-	2128	1	40840	2	Y	43	36	0	3	1	7
							47	9									
12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									
01	46314	X	42572	-0-	-3742	-0-	2216	1	40310	2	Y	42	38	0	4	1	6
							46	9									
02	42427	X	39263	-0-	-3164	-0-	2094	1	37125	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									
03	44888	X	41223	-0-	-3665	-0-	2257	1	38924	2	Y	38	34	0	6	1	4
							42	9									
04	41790	X	34280	-0-	-7510	-0-	1968	1	32272	2	Y	36	31	0	4	1	5
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35520	X	26822	-0-	-8698	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
12	36704	X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
02	27492	X	24218	-0-	-3274	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	26000	-0-	-2024	-0-	26000	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25496	-0-	-244	-0-	25496	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

11	5610	X	4301	-0-	-1309	-0-	190	1	3642	2	Y	426	369	0	36	1	69
							469	9									
12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									
01	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
							574	9									
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	774	693	0	41	1	116
							851	9									
03	4960	X	1786	-0-	-3174	-0-	83	1	1494	2	Y	190	177	0	107	1	22
							209	9									
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	275	1	4503	2	Y	323	284	0	19	1	42
							355	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	304	1	5834	2	Y	284	243	0	16	1	46
							312	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
							340	9									
01	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
							349	9									
02	7308	X	4615	-0-	-2693	-0-	233	1	4108	2	Y	249	233	0	25	1	37
							274	9									
03	7812	X	5053	-0-	-2759	-0-	258	1	4481	2	Y	285	254	0	35	1	33
							314	9									
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	320	1	5267	2	Y	309	273	0	29	1	40
							340	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

11	32640	X	29185	-0-	-3455	-0-	1443	1	27654	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
							84	9									
01	31837	X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	28797	X	25934	-0-	-2863	-0-	1379	1	24472	2	Y	75	70	0	6	1	11
							83	9									
03	30783	X	26926	-0-	-3857	-0-	1470	1	25375	2	Y	74	66	0	10	1	9
							81	9									
04	28470	X	23218	-0-	-5252	-0-	1333	1	21842	2	Y	39	36	0	7	1	5
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460 X	16444	-0-	-4016	-0-	810	1	15577	2	Y	52	45	0	3	1	9
						57	9									
12	20646 X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
						67	9									
01	20646 X	17901	-0-	-2745	-0-	929	1	16897	2	Y	68	61	0	6	1	10
						75	9									
02	19314 X	16070	-0-	-3244	-0-	856	1	15147	2	Y	61	57	0	5	1	9
						67	9									
03	19158 X	16473	-0-	-2685	-0-	898	1	15513	2	Y	56	50	0	9	1	6
						62	9									
04	17310 X	13985	-0-	-3325	-0-	802	1	13147	2	Y	33	29	0	6	1	4
						36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

11	25440 X	23263	-0-	-2177	-0-	1154	1	22109	2	Y	-0-					-0-
12	26009 X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-
01	26009 X	22780	-0-	-3229	-0-	1188	1	21592	2	Y	-0-					-0-
02	24331 X	20549	-0-	-3782	-0-	1097	1	19452	2	Y	-0-					-0-
03	24893 X	21213	-0-	-3680	-0-	1160	1	20008	2	Y	41	36	0			5
						45	9									
04	22500 X	16861	-0-	-5639	-0-	968	1	15876	2	Y	15	14	0	4	1	2
						17	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	640	1	12290	2	Y	194	167	0	12	1	31
						213	9									
12	14787 X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
						204	9									
01	14787 X	12753	-0-	-2034	-0-	653	1	11890	2	Y	191	172	0	17	1	28
						210	9									
02	13833 X	11856	-0-	-1977	-0-	622	1	11051	2	Y	166	154	0	15	1	25
						183	9									
03	14353 X	12379	-0-	-1974	-0-	669	1	11517	2	Y	175	157	0	23	1	20
						193	9									
04	12630 X	11798	-0-	-832	-0-	671	1	10942	2	Y	168	148	0	18	1	22
						185	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

11	4290 X	2061	-0-	-2229	-0-	94	1	1803	2	Y	149	125	0			24
						164	9									
12	4433 X	1455	-0-	-2978	-0-	67	1	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13
						102	9									
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1	42
						320	9									
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	1935	2	Y	185	176	0	23	1	28
						204	9									
03	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1591	2	Y	147	132	0	26	1	17
						162	9									
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	0	15	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	24690 X	23187	-0-	-1503	-0-	1144	1	21959	2	Y	76	66	0	4	1	12
						84	9									
12	25513 X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
						80	9									
01	25141 X	22478	-0-	-2663	-0-	1168	1	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
						84	9									
02	22852 X	20768	-0-	-2084	-0-	1104	1	19585	2	Y	72	66	0	6	1	11
						79	9									
03	24428 X	21829	-0-	-2599	-0-	1191	1	20562	2	Y	69	62	0	10	1	8
						76	9									
04	22620 X	20747	-0-	-1873	-0-	1186	1	19489	2	Y	65	58	0	7	1	8
						72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

11	23340 X	21932	-0-	-1408	-0-	1084	1	20753	2	Y	86	73	0	6	1	14
						95	9									
12	23653 X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
						69	9									
01	23591 X	21557	-0-	-2034	-0-	1120	1	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
02	20793 X	19661	-0-	-1132	-0-	1046	1	18532	2	Y	75	68	0	6	1	11
						83	9									
03	22010 X	20440	-0-	-1570	-0-	1116	1	19248	2	Y	69	62	0	10	1	8
						76	9									
04	21300 X	19546	-0-	-1754	-0-	1119	1	18352	2	Y	68	60	0	7	1	9
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

11	35250 X	31507	-0-	-3743	-0-	1553	1	29807	2	Y	134	117	0	12	1	22
						147	9									
12	33387 X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
						121	9									
01	34782 X	30201	-0-	-4581	-0-	1568	1	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
						121	9									
02	32538 X	27362	-0-	-5176	-0-	1457	1	25792	2	Y	103	95	0	9	1	15
						113	9									
03	34782 X	28582	-0-	-6200	-0-	1562	1	26914	2	Y	96	86	0	14	1	11
						106	9									
04	30180 X	27274	-0-	-2906	-0-	1563	1	25614	2	Y	88	78	0	10	1	11
						97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	235	1	4462	2	Y	537	456	0	18	1	87
							591	9									
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									
01	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1	74
							562	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	Y	507	465	0	40	1	76
							558	9									
03	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	235	1	4067	2	Y	360	324	0	70	1	42
							396	9									
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	4610	2	Y	524	462	0	36	1	68
							576	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

11	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	1130	1	21612	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
12	23932	X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
							67	9									
01	25265	X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	23635	X	20250	-0-	-3385	-0-	1076	1	19099	2	Y	68	65	0	8	1	10
							75	9									
03	25265	X	12228	-0-	-13037	-0-	670	1	11521	2	Y	34	30	0	10	1	4
							37	9									
04	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1254	1	20560	2	Y	62	55	0	3	1	8
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

11	20100	X	17101	-0-	-2999	-0-	846	1	16183	2	Y	65	56	0	4	1	10
							72	9									
12	20770	X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
							72	9									
01	19592	X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1	10
							74	9									
02	18328	X	15009	-0-	-3319	-0-	797	1	14158	2	Y	49	47	0	5	1	7
							54	9									
03	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	917	1	15854	2	Y	80	71	0	7	1	9
							88	9									
04	17940	X	13177	-0-	-4763	-0-	755	1	12368	2	Y	49	44	0	8	1	6
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

11	26160	X	25070	-0-	-1090	-0-	1237	1	23747	2	Y	78	67	0	4	1	13
							86	9									
12	26846	X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
							85	9									
01	26846	X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1	9
							72	9									
02	24708	X	21956	-0-	-2752	-0-	1166	1	20696	2	Y	85	76	0	5	1	13
							94	9									
03	26412	X	22751	-0-	-3661	-0-	1244	1	21451	2	Y	51	46	0	12	1	6
							56	9									
04	24240	X	22095	-0-	-2145	-0-	1267	1	20760	2	Y	62	55	0	5	1	8
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	20731	-0-	-4619	-0-	1022	1	19604	2	Y	95	81	0	4	1	15
							105	9									
12	25110	X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
							105	9									
01	22351	X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92	0	9	1	15
							113	9									
02	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1120	1	19852	2	Y	87	81	0	8	1	13
							96	9									
03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	1184	1	20398	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
04	20790	X	20467	-0-	-323	-0-	1173	1	19206	2	Y	80	71	0	9	1	10
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

11	29610	X	28249	-0-	-1361	-0-	1392	1	26729	2	Y	116	99	0	6	1	19
							128	9									
12	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
							121	9									
01	31217	X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98	0	10	1	16
							119	9									
02	29203	X	25124	-0-	-4079	-0-	1335	1	23689	2	Y	91	84	0	9	1	14
							100	9									
03	31217	X	26328	-0-	-4889	-0-	1437	1	24789	2	Y	93	83	0	13	1	11
							102	9									
04	26940	X	24933	-0-	-2007	-0-	1428	1	23408	2	Y	88	78	0	9	1	12
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

11	24510	X	16653	-0-	-7857	-0-	823	1	15764	2	Y	60	51	0	4	1	10
							66	9									
12	23126	X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
							124	9									
01	23126	X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145	0	10	1	24
							179	9									
02	21634	X	12312	-0-	-9322	-0-	657	1	11655	2	Y	-0-	11	0	13	1	-0-
03	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	1189	1	20490	2	Y	-0-					-0-
04	19350	X	18984	-0-	-366	-0-	1091	1	17893	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

11	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	1470	1	28192	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	40207	X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	33959	X	28726	-0-	-5233	-0-	1533	1	27193	2	Y	-0-					-0-
03	32643	X	28100	-0-	-4543	-0-	1542	1	26558	2	Y	-0-					-0-
04	31590	X	27964	-0-	-3626	-0-	1606	1	26358	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

11	54720	X	48954	-0-	-5766	-0-	2427	1	46527	2	Y	-0-					-0-
12	54219	X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-
01	54219	X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-					-0-
02	50721	X	45184	-0-	-5537	-0-	2413	1	42771	2	Y	-0-					-0-
03	52080	X	47395	-0-	-4685	-0-	2596	1	44799	2	Y	-0-					-0-
04	48690	X	45513	-0-	-3177	-0-	2616	1	42897	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52140	X	45125	-0-	-7015	-0-	2236	1	42889	2	Y	-0-					-0-
12	50437	X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-
01	50437	X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-					-0-
02	47183	X	43739	-0-	-3444	-0-	2337	1	41402	2	Y	-0-					-0-
03	49011	X	45640	-0-	-3371	-0-	2499	1	43141	2	Y	-0-					-0-
04	47430	X	43399	-0-	-4031	-0-	2496	1	40903	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

11	31860	X	30954	-0-	-906	-0-	1536	1	29418	2	Y	-0-					-0-
12	34658	X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-
01	34658	X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-					-0-
02	32422	X	28089	-0-	-4333	-0-	1500	1	26589	2	Y	-0-					-0-
03	32612	X	29637	-0-	-2975	-0-	1623	1	28014	2	Y	-0-					-0-
04	30630	X	27176	-0-	-3454	-0-	1563	1	25613	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	3890	1	691	9	Y	628	602	0			249
12	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
							650	9									
01	5208	X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0			75
							188	9									
02	4872	X	3189	-0-	-1683	-0-	947	1	1730	2	Y	465	321	0			219
							512	9									
03	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	1497	1	2634	2	Y	846	789	0			276
							931	9									
04	4200	X	2277	-0-	-1923	-0-	607	1	1106	2	Y	513	603	0			186
							564	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

11	7320	X	6397	-0-	-923	-0-	5604	1	793	9	Y	721	749	0			285
12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									
01	8463	X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0			279
							699	9									
02	7917	X	4170	-0-	-3747	-0-	1252	1	2296	2	Y	565	578	0			266
							622	9									
03	8463	X	6850	-0-	-1613	-0-	2107	1	3698	2	Y	950	906	0			310
							1045	9									
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1911	1	3487	2	Y	844	848	0			306
							928	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2009	1	377	9	Y	343	318	0			136
12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0			156
							391	9									
02	2813	X	1861	-0-	-952	-0-	557	1	1023	2	Y	255	291	0			120
							281	9									
03	3007	X	842	-0-	-2165	-0-	255	1	445	2	Y	129	207	0			42
							142	9									
04	2220	X	602	-0-	-1618	-0-	180	1	331	2	Y	83	95	0			30
							91	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		163	-0-	163	163	51	1	93	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
							374	9									
01	1798	X	783	-0-	-1015	-0-	232	1	500	2	Y	46	149	0			20
							51	9									
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	322	1	589	2	Y	193	123	0			70
							212	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0			12
							91	9									
01	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	652	1	11855	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	488	1	8590	2	Y	180	159	0	8	1	27
							198	9									
03	13330	X	9852	-0-	-3478	-0-	529	1	9092	2	Y	210	188	0	25	1	24
							231	9									
04	12900	X	9002	-0-	-3898	-0-	506	1	8288	2	Y	189	167	0	21	1	25
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	11138	-0-	-2182	-0-	540	1	10354	2	Y	222	186	0	2	1	36
							244	9									
12	12276	X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46
							358	9									
01	13485	X	10576	-0-	-2909	-0-	533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1	44
							334	9									
02	12615	X	10507	-0-	-2108	-0-	541	1	9637	2	Y	299	274	0	24	1	45
							329	9									
03	13485	X	10954	-0-	-2531	-0-	581	1	10044	2	Y	299	268	0	41	1	35
							329	9									
04	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	597	1	9778	2	Y	296	262	0	30	1	39
							326	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	359	1	6918	2	Y	223	189	0	4	1	36
							245	9									
12	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
							419	9									
01	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37
							281	9									
02	6786	X	5774	-0-	-1012	-0-	296	1	5197	2	Y	255	234	0	20	1	38
							281	9									
03	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	326	1	5603	2	Y	280	251	0	35	1	32
							308	9									
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	308	1	5050	2	Y	255	226	0	28	1	33
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

11	22860	X	18375	-0-	-4485	-0-	908	1	17394	2	Y	66	55	0	1	1	11
							73	9									
12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10
							74	9									
01	20708	X	17918	-0-	-2790	-0-	932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
02	19372	X	16055	-0-	-3317	-0-	856	1	15132	2	Y	61	56	0	6	1	9
							67	9									
03	20708	X	15274	-0-	-5434	-0-	832	1	14373	2	Y	63	57	0	8	1	7
							69	9									
04	18090	X	10427	-0-	-7663	-0-	597	1	9776	2	Y	49	44	0	6	1	6
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35910 X	34423	-0-	-1487	-0-	1707	1	32715	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	36053 X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-
01	38223 X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	35757 X	30208	-0-	-5549	-0-	1614	1	28574	2	Y	18	15	0			3
						20	9									
03	38223 X	31709	-0-	-6514	-0-	1737	1	29943	2	Y	26	24	0	2	1	3
						29	9									
04	33240 X	30401	-0-	-2839	-0-	1747	1	28653	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

11	32610 X	29920	-0-	-2690	-0-	1485	1	28435	2	Y	-0-					-0-
12	30659 X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-
01	31062 X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-					-0-
02	29058 X	24241	-0-	-4817	-0-	1292	1	22949	2	Y	-0-					-0-
03	31062 X	25424	-0-	-5638	-0-	1392	1	24032	2	Y	-0-					-0-
04	27570 X	23447	-0-	-4123	-0-	1346	1	22101	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

11	30330 X	30009	-0-	-321	-0-	1486	1	28482	2	Y	37	31	0	3	1	6
						41	9									
12	30411 X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
						17	9									
01	30814 X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02	28826 X	26307	-0-	-2519	-0-	1404	1	24890	2	Y	12	10	0			2
						13	9									
03	30814 X	27727	-0-	-3087	-0-	1516	1	26122	2	Y	81	72	0	2	1	9
						89	9									
04	28800 X	26227	-0-	-2573	-0-	1498	1	24613	2	Y	105	92	0	8	1	14
						116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

11	29130 X	26579	-0-	-2551	-0-	1304	1	24971	2	Y	276	237	0	18	1	45
						304	9									
12	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
						332	9									
01	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	27	1	44
						333	9									
02	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	1619	1	28716	2	Y	188	180	0	24	1	28
						207	9									
03	31465 X	30235	-0-	-1230	-0-	1644	1	28372	2	Y	199	178	0	26	1	23
						219	9									
04	30450 X	27659	-0-	-2791	-0-	1579	1	25889	2	Y	174	154	0	20	1	23
						191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	2673	1	51253	2	Y	68	59	0	7	1	11
						75	9									
12	56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
						54	9									
01	55955 X	53892	-0-	-2063	-0-	2805	1	51039	2	Y	44	41	0	4	1	6
						48	9									
02	52345 X	47085	-0-	-5260	-0-	2510	1	44531	2	Y	40	36	0	4	1	6
						44	9									
03	56761 X	48929	-0-	-7832	-0-	2677	1	46202	2	Y	45	41	0	5	1	5
						50	9									
04	54930 X	43566	-0-	-11364	-0-	2503	1	41006	2	Y	52	45	0	5	1	7
						57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

11	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1298	1	24869	2	Y	-0-					-0-
12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0			2
						14	9									
02	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	1212	1	21471	2	Y	41	36	0	1	1	6
						45	9									
03	24769 X	23981	-0-	-788	-0-	1311	1	22623	2	Y	43	38	0	6	1	5
						47	9									
*04	25325 X	25325	-0-	-0-	-0-	1452	1	23829	2	Y	40	36	0	4	1	5
						44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

11	41070 X	39837	-0-	-1233	-0-	1974	1	37863	2	Y	-0-					-0-
12	41013 X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-
01	40920 X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-					-0-
02	37642 X	35701	-0-	-1941	-0-	1905	1	33795	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	39835 X	37577	-0-	-2258	-0-	2061	1	35515	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	38550 X	29513	-0-	-9037	-0-	1697	1	27815	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

11	19290 X	18234	-0-	-1056	-0-	907	1	17325	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	19933 X	19281	-0-	-652	-0-	933	1	18331	2	Y	15	13	0			2
						17	9									
01	18693 X	16575	-0-	-2118	-0-	860	1	15658	2	Y	52	45	0	1	1	8
						57	9									
02	16327 X	16248	-0-	-79	-0-	864	1	15312	2	Y	65	59	0	4	1	10
						72	9									
03	19282 X	16823	-0-	-2459	-0-	917	1	15843	2	Y	57	51	0	9	1	7
						63	9									
04	18660 X	3445	-0-	-15215	-0-	198	1	3241	2	Y	5	5	0	6	1	1
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43170 X	41045	-0-	-2125	-0-	2023	1	38790	2	Y	211	177	0	3	1	34
						232	9									
12	43059 X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028 X	38401	-0-	-4627	-0-	1997	1	36310	2	Y	85	73	0			12
						94	9									
02	39730 X	30699	-0-	-9031	-0-	1640	1	29058	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
						1	9									
03	42005 X	33079	-0-	-8926	-0-	1815	1	31264	2	Y	-0-					-0-
04	40650 X	32724	-0-	-7926	-0-	1881	1	30843	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130 X	5357	-0-	-14773	-0-	265	1	5074	2	Y	16	14	0	4	1	3
						18	9									
12	19375 X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
						12	9									
01	19375 X	9907	-0-	-9468	-0-	512	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
						73	9									
02	18125 X	849	-0-	-17276	-0-	45	1	796	2	Y	7	11	0	5	1	1
						8	9									
03	11749 X	1354	-0-	-10395	-0-	75	1	1273	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
04	9600 X	1381	-0-	-8219	-0-	78	1	1301	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000 X	24813	-0-	-2187	-0-	1228	1	23577	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
12	26691 X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
						176	9									
01	26443 X	23705	-0-	-2738	-0-	1231	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
						59	9									
02	24331 X	22810	-0-	-1521	-0-	1217	1	21593	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-
03	25730 X	23870	-0-	-1860	-0-	1307	1	22562	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	1398	1	22887	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
11	14220 X	12448	-0-	-1772	-0-	607	1	11669	2	Y	156	134	0	9	1	25
						172	9									
12	13640 X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
						155	9									
01	14043 X	12354	-0-	-1689	-0-	634	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
						175	9									
02	13137 X	11330	-0-	-1807	-0-	598	1	10579	2	Y	139	129	0	12	1	21
						153	9									
03	14043 X	12332	-0-	-1711	-0-	669	1	11519	2	Y	131	118	0	19	1	15
						144	9									
04	11970 X	11542	-0-	-428	-0-	654	1	10752	2	Y	124	110	0	13	1	16
						136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620	X	24132	-0-	-1488	-0-	1193	1	22900	2	Y	35	30	0			6
							39	9									
12	26474	X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
							43	9									
01	26474	X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
02	24331	X	20206	-0-	-4125	-0-	1076	1	19093	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									
03	26009	X	21944	-0-	-4065	-0-	1204	1	20707	2	Y	30	27	0	5	1	3
							33	9									
*04	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1346	1	22087	2	Y	29	25	0	3	1	4
							32	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	9115	-0-	-3935	-0-	448	1	8578	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
12	12617	X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0	8	1	14
							102	9									
02	9251	X	8799	-0-	-452	-0-	466	1	8248	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
03	10571	X	7641	-0-	-2930	-0-	413	1	7110	2	Y	107	96	0	11	1	12
							118	9									
04	10230	X	7164	-0-	-3066	-0-	404	1	6620	2	Y	127	112	0	11	1	16
							140	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	148	1	2857	2	Y	364	312	0	18	1	59
							400	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59
							460	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0	38	1	63
							477	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	Y	379	351	0	34	1	57
							417	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	224	1	3838	2	Y	393	353	0	52	1	45
							432	9									
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	231	1	3761	2	Y	416	367	0	40	1	54
							458	9									

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
11	4170	X	2669	-0-	-1501	-0-	120	1	2245	2	Y	276	236	0	16	1	45
							304	9									
12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0	19	1	31
							237	9									
01	4092	X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0	19	1	29
							220	9									
02	3828	X	3164	-0-	-664	-0-	147	1	2607	2	Y	373	330	0	16	1	56
							410	9									
03	2883	X	1813	-0-	-1070	-0-	82	1	1457	2	Y	249	224	0	52	1	29
							274	9									
04	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	34	2	50	9	Y	45	43	0	25	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	102 210	1 9	1956	2	Y	191	167	0	19	1	31
12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22 147	1 9	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
01	3596	X	319	-0-	-3277	-0-	15 86	1 9	218	2	Y	78	74	0	12	1	11
02	3364	X	229	-0-	-3135	-0-	4 108	1 9	117	2	Y	98	88	0	6	1	15
03	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	3 57	1 9	112	2	Y	52	47	0	14	1	6
04	540	X	54	-0-	-486	-0-	36	2	18	9	Y	16	15	0	5	1	2

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
11	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	81 701	1 9	1566	2	Y	637	544	0	30	1	103
12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142 843	1 9	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	76 416	1 9	1400	2	Y	378	363	0	69	1	55
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	71 639	1 9	1310	2	Y	581	519	0	30	1	87
03	3782	X	2799	-0-	-983	-0-	123 569	1 9	2107	2	Y	517	464	0	80	1	60
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0	53	1	-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	404 331	1 9	7759	2	Y	301	262	0	31	1	49
12	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5
01	12462	X	4170	-0-	-8292	-0-	202 283	1 9	3685	2	Y	257	222	0	3	1	37
02	11658	X	1457	-0-	-10201	-0-	71 105	1 9	1281	2	Y	95	98	0	20	1	14
03	12462	X	5391	-0-	-7071	-0-	275 403	1 9	4713	2	Y	366	325	0	13	1	42
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	261 320	1 9	4312	2	Y	291	258	0	37	1	38

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6243	-0-	-597	-0-	303	1	5808	2	Y	120	104	0	11	1	19
							132	9									
12	7068	X	4307	-0-	-2761	-0-	203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11
							87	9									
01	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20
							151	9									
02	7018	X	6951	-0-	-67	-0-	365	1	6441	2	Y	132	121	0	11	1	20
							145	9									
03	7502	X	7032	-0-	-470	-0-	377	1	6515	2	Y	127	114	0	18	1	15
							140	9									
04	6900	X	6637	-0-	-263	-0-	373	1	6131	2	Y	121	107	0	13	1	16
							133	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

11	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	345	-0-	-120	-0-	16	1	309	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
02	435	X	431	-0-	-4	-0-	23	1	378	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
03	341	X	7	-0-	-334	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0	4	1	-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

11	5280	X	118	-0-	-5162	-0-	1	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	5022	X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	50	-0-	-1624	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

11	1470	X	60	-0-	-1410	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	0	9	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	15	1	235	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
02	1450	X	160	-0-	-1290	-0-	6	1	153	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	1550	X	15	-0-	-1535	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5184	-0-	-546	-0-	224 606	1 9	4354	2	Y	551	475	0	36	1	89
12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203 591	1 9	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76
01	6448	X	4003	-0-	-2445	-0-	185 448	1 9	3370	2	Y	407	375	0	49	1	59
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	327 827	1 9	5797	2	Y	752	666	0	32	1	113
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	395 773	1 9	6797	2	Y	703	631	0	104	1	81
*04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	545 996	1 9	8939	2	Y	905	797	0	71	1	118

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
11	4050	X	1745	-0-	-2305	-0-	76 239	1 9	1430	2	Y	217	183	0	5	1	35
12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	160 326	1 9	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
01	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	150 287	1 9	2652	2	Y	261	238	0	27	1	38
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	224 427	1 9	3969	2	Y	388	347	0	21	1	58
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	244 442	1 9	4180	2	Y	402	360	0	54	1	46
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	312 558	1 9	5085	2	Y	507	446	0	41	1	66

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
11	11940	X	10275	-0-	-1665	-0-	498 216	1 9	9561	2	Y	196	168	0	9	1	32
12	12338	X	9728	-0-	-2610	-0-	460 217	1 9	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	480 242	1 9	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
02	7888	X	7778	-0-	-110	-0-	404 178	1 9	7196	2	Y	162	153	0	17	1	24
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	600 222	1 9	10350	2	Y	202	180	0	23	1	23
04	9420	X	8862	-0-	-558	-0-	498 179	1 9	8185	2	Y	163	145	0	20	1	21

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	523 249	1 9	10035	2	Y	226	195	0	17	1	37
12	14384	X	12597	-0-	-1787	-0-	599 279	1 9	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36
01	16461	X	11280	-0-	-5181	-0-	575 262	1 9	10443	2	Y	238	216	0	23	1	35
02	15399	X	11170	-0-	-4229	-0-	583 228	1 9	10359	2	Y	207	192	0	19	1	31
03	14477	X	10551	-0-	-3926	-0-	567 213	1 9	9771	2	Y	194	174	0	29	1	22
04	12180	X	9672	-0-	-2508	-0-	544 206	1 9	8922	2	Y	187	165	0	20	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	282	1	5432	2	Y	967	831	0	59	1	157
							1064	9									
12	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	320	1	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152
							1181	9									
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	463	1	8431	2	Y	1139	1029	0	97	1	165
							1253	9									
02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	262	1	4696	2	Y	859	805	0	90	1	129
							945	9									
03	7781	X	4491	-0-	-3290	-0-	201	1	3431	2	Y	781	701	0	119	1	90
							859	9									
04	7980	X	1654	-0-	-6326	-0-	80	1	1314	2	Y	236	216	0	79	1	31
							260	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5	4	0			1
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3660	X	1444	-0-	-2216	-0-	59	1	1175	2	Y	191	170	0	28	1	31
							210	9									
12	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-
01	3348	X	18	-0-	-3330	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	22	-0-	-3023	-0-	15	2	7	9	Y	6	5	0			1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10242	-0-	-948	-0-	505	1	9689	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
12	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	469	1	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9
							68	9									
01	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	473	1	8552	2	Y	82	73	0	6	1	12
							90	9									
02	9628	X	8457	-0-	-1171	-0-	447	1	7938	2	Y	65	60	0	7	1	10
							72	9									
03	10292	X	8439	-0-	-1853	-0-	461	1	7890	2	Y	80	72	0	9	1	9
							88	9									
04	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	461	1	7530	2	Y	98	86	0	8	1	13
							108	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

11	16530	X	11200	-0-	-5330	-0-	542	1	10412	2	Y	224	190	0	5	1	36
							246	9									
12	15562	X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
							325	9									
01	14694	X	10679	-0-	-4015	-0-	548	1	9960	2	Y	155	148	0	27	1	22
							171	9									
02	12325	X	10051	-0-	-2274	-0-	523	1	9276	2	Y	229	205	0	12	1	34
							252	9									
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	592	1	10210	2	Y	77	70	0	32	1	9
							85	9									
04	11670	X	10026	-0-	-1644	-0-	571	1	9376	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	10980 X	7520	-0-	-3460	-0-	371	1	7149	2	Y	-0-					-0-
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
02	8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-					Y	-0-					-0-
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

11	24300 X	9855	-0-	-14445	-0-	487	1	9354	2	Y	13	11	0	2	1	2
						14	9									
12	25110 X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	25110 X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	22649 X	-0-	-0-	-22649	-0-					Y	-0-					-0-
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	974	1	18655	2	Y	63	53	0			10
						69	9									
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
						36	9									
01	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941	2	Y	138	120	0	3	1	20
						152	9									
02	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	1391	1	24644	2	Y	134	123	0	11	1	20
						147	9									
03	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	1473	1	25421	2	Y	118	105	0	19	1	14
						130	9									
*04	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	1554	1	25513	2	Y	146	129	0	12	1	19
						161	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

11	22470 X	13549	-0-	-8921	-0-	670	1	12854	2	Y	23	19	0	1	1	4
						25	9									
12	21080 X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
						17	9									
01	21080 X	8159	-0-	-12921	-0-	422	1	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5
						40	9									
02	19720 X	4293	-0-	-15427	-0-	229	1	4036	2	Y	25	23	0	3	1	4
						28	9									
03	14849 X	8740	-0-	-6109	-0-	477	1	8222	2	Y	37	34	0	3	1	4
						41	9									
*04	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	881	1	14390	2	Y	34	30	0	4	1	4
						37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	529	1	10121	2	Y	201	174	0	14	1	33
						221	9									
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	503	1	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28
						218	9									
01	12803 X	9549	-0-	-3254	-0-	487	1	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28
						213	9									
02	11977 X	10619	-0-	-1358	-0-	557	1	9847	2	Y	195	179	0	15	1	29
						215	9									
03	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	573	1	9884	2	Y	182	163	0	27	1	21
						200	9									
04	10290 X	10029	-0-	-261	-0-	565	1	9264	2	Y	182	161	0	18	1	24
						200	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	494	1	9423	2	Y	147	123	0			24
						162	9									
12	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	511	1	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24
						184	9									
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	426	1	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20
						153	9									
02	7047 X	1392	-0-	-5655	-0-	71	1	1292	2	Y	26	31	0	11	1	4
						29	9									
03	10695 X	6097	-0-	-4598	-0-	329	1	5665	2	Y	94	83	0	4	1	11
						103	9									
04	10350 X	6684	-0-	-3666	-0-	376	1	6184	2	Y	113	100	0	9	1	15
						124	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

11	28140 X	22238	-0-	-5902	-0-	1098	1	21066	2	Y	67	58	0	4	1	11
						74	9									
12	28334 X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
						69	9									
01	25606 X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
02	23142 X	20073	-0-	-3069	-0-	1068	1	18932	2	Y	66	60	0	6	1	10
						73	9									
03	24273 X	20612	-0-	-3661	-0-	1126	1	19418	2	Y	62	56	0	9	1	7
						68	9									
04	21660 X	19185	-0-	-2475	-0-	1099	1	18023	2	Y	57	51	0	6	1	7
						63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	1319	1	25303	2	Y	151	128	0	5	1	25
						166	9									
12	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
						69	9									
01	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	6	1	10
						76	9									
02	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	1305	1	23131	2	Y	58	54	0	5	1	9
						64	9									
03	25916 X	25368	-0-	-548	-0-	1388	1	23924	2	Y	51	46	0	8	1	6
						56	9									
04	25290 X	24255	-0-	-1035	-0-	1395	1	22812	2	Y	44	39	0	5	1	6
						48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

11	29640 X	19538	-0-	-10102	-0-	947	1	18192	2	Y	363	306	0	5	1	59
						399	9									
12	30628 X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
						68	9									
01	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	6	1	4
						30	9									
02	25404 X	19756	-0-	-5648	-0-	1052	1	18630	2	Y	67	59	0	2	1	10
						74	9									
03	27280 X	19043	-0-	-8237	-0-	1040	1	17928	2	Y	68	61	0	9	1	8
						75	9									
04	27570 X	22397	-0-	-5173	-0-	1281	1	21002	2	Y	104	91	0	7	1	14
						114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

11	25980 X	25322	-0-	-658	-0-	1250	1	23962	2	Y	100	86	0	6	1	16
						110	9									
12	26443 X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
						100	9									
01	25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	8	1	14
						102	9									
02	24041 X	20948	-0-	-3093	-0-	1112	1	19741	2	Y	86	80	0	7	1	13
						95	9									
03	25699 X	21130	-0-	-4569	-0-	1153	1	19886	2	Y	83	74	0	12	1	10
						91	9									
04	23730 X	20673	-0-	-3057	-0-	1180	1	19361	2	Y	120	106	0	8	1	16
						132	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

11	22890 X	21688	-0-	-1202	-0-	1068	1	20419	2	Y	183	157	0	12	1	30
						201	9									
12	23653 X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
						200	9									
01	24831 X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	17	1	13
						100	9									
02	23229 X	22126	-0-	-1103	-0-	1170	1	20762	2	Y	176	156	0	7	1	26
						194	9									
03	24831 X	22354	-0-	-2477	-0-	1215	1	20942	2	Y	179	160	0	24	1	21
						197	9									
04	22440 X	18396	-0-	-4044	-0-	1047	1	17166	2	Y	166	147	0	18	1	22
						183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1405	-0-	-3305	-0-	71	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	571	1	10944	2	Y	289	243	0	1	1	47
							318	9									
12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
							316	9									
01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	26	1	44
							334	9									
02	4553	X	3861	-0-	-692	-0-	199	1	3550	2	Y	102	107	0	24	1	15
							112	9									
03	12183	X	6618	-0-	-5565	-0-	352	1	6091	2	Y	159	142	0	14	1	18
							175	9									
04	11790	X	5631	-0-	-6159	-0-	317	1	5168	2	Y	133	118	0	16	1	17
							146	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	450	1	8626	2	Y	181	155	0	10	1	29
							199	9									
12	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23
							178	9									
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	15	1	30
							228	9									
02	8468	X	7157	-0-	-1311	-0-	373	1	6609	2	Y	159	149	0	16	1	24
							175	9									
03	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	416	1	7167	2	Y	171	153	0	22	1	20
							188	9									
04	8910	X	7086	-0-	-1824	-0-	394	1	6516	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

11	22410	X	19266	-0-	-3144	-0-	918	1	17626	2	Y	656	564	0	39	1	106
							722	9									
12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87
							677	9									
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
							736	9									
02	18966	X	16685	-0-	-2281	-0-	859	1	15209	2	Y	561	521	0	53	1	84
							617	9									
03	20181	X	17305	-0-	-2876	-0-	913	1	15734	2	Y	598	535	0	78	1	69
							658	9									
04	18390	X	16500	-0-	-1890	-0-	911	1	14981	2	Y	553	489	0	61	1	72
							608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	58	X	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	689	-0-	-4141	-0-	34	1	604	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
12	4991	X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
							6	9									
01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0			6
							47	9									
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	261	1	4656	2	Y	260	223	0	4	1	39
							286	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5012	2	Y	240	215	0	36	1	28
							264	9									
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	270	1	4426	2	Y	216	192	0	24	1	28
							238	9									

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
11	42000	X	39246	-0-	-2754	-0-	1927	1	36931	2	Y	353	304	0	23	1	57
							388	9									
12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									
01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
							333	9									
02	36250	X	28534	-0-	-7716	-0-	1508	1	26747	2	Y	254	236	0	24	1	38
							279	9									
03	38750	X	30299	-0-	-8451	-0-	1645	1	28369	2	Y	259	232	0	35	1	30
							285	9									
04	36300	X	29964	-0-	-6336	-0-	1704	1	27935	2	Y	295	261	0	26	1	38
							325	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	24508	-0-	-6272	-0-	1211	1	23175	2	Y	111	96	0	7	1	18
							122	9									
12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									
01	28024	X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	9	1	19
							145	9									
02	26216	X	24290	-0-	-1926	-0-	1292	1	22880	2	Y	107	100	0	10	1	16
							118	9									
03	28024	X	26770	-0-	-1254	-0-	1460	1	25190	2	Y	109	97	0	15	1	13
							120	9									
04	26190	X	25992	-0-	-198	-0-	1486	1	24373	2	Y	121	107	0	11	1	16
							133	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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_____ 12/30/2019 - P/A 12/30/19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-					-0-
12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

11	1560	X	112	-0-	-1448	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

11	3660	X	2117	-0-	-1543	-0-	93	1	1780	2	Y	222	195	0	27	1	36
							244	9									
12	3782	X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-
01	3596	X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

11	15090	X	7434	-0-	-7656	-0-	359	1	6893	2	Y	165	141	0	11	1	27
							182	9									
12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337	1	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21
							165	9									
01	9982	X	6364	-0-	-3618	-0-	322	1	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23
							176	9									
02	8584	X	6880	-0-	-1704	-0-	360	1	6378	2	Y	129	120	0	13	1	19
							142	9									
03	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	400	1	6917	2	Y	129	115	0	18	1	15
							142	9									
04	6870	X	6258	-0-	-612	-0-	352	1	5773	2	Y	121	107	0	13	1	16
							133	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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	281	1	5411	2	Y	520	447	0	30	1	84
							572	9									
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
							525	9									
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	453	412	0	43	1	66
							498	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	301	1	5348	2	Y	398	368	0	36	1	60
							438	9									
03	6479	X	6143	-0-	-336	-0-	311	1	5379	2	Y	412	369	0	55	1	48
							453	9									
04	6270	X	5878	-0-	-392	-0-	313	1	5119	2	Y	405	358	0	42	1	53
							446	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	14252	-0-	-4498	-0-	661	1	12646	2	Y	859	741	0	58	1	139
							945	9									
12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
							1003	9									
01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
							924	9									
02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577	1	10248	2	Y	629	591	0	66	1	94
							692	9									
03	15159	X	12542	-0-	-2617	-0-	638	1	11014	2	Y	809	723	0	87	1	93
							890	9									
04	14190	X	11572	-0-	-2618	-0-	619	1	10133	2	Y	745	659	0	82	1	97
							820	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	6125	-0-	-5065	-0-	300	1	5726	2	Y	90	78	0	8	1	15
							99	9									
12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
							108	9									
01	7750	X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	9	1	16
							124	9									
02	7250	X	6369	-0-	-881	-0-	337	1	5938	2	Y	85	79	0	9	1	13
							94	9									
03	7750	X	6702	-0-	-1048	-0-	363	1	6247	2	Y	84	75	0	12	1	10
							92	9									
*04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	Y	104	92	0	8	1	14
							114	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
11	25530	X	21005	-0-	-4525	-0-	1032	1	19800	2	Y	157	135	0	10	1	25
							173	9									
12	24986	X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
							158	9									
01	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	1	21
							161	9									
02	21286	X	16187	-0-	-5099	-0-	858	1	15200	2	Y	117	109	0	12	1	17
							129	9									
03	23312	X	20743	-0-	-2569	-0-	1127	1	19460	2	Y	142	127	0	16	1	16
							156	9									
04	22560	X	19886	-0-	-2674	-0-	1135	1	18579	2	Y	156	138	0	14	1	20
							172	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24810	X	22370	-0-	-2440	-0-	1100	1	21121	2	Y	135	116	0	9	1	22
							149	9									
12	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
							151	9									
01	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	1	20
							150	9									
02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	1362	1	24136	2	Y	126	116	0	11	1	19
							139	9									
03	28055	X	27227	-0-	-828	-0-	1485	1	25606	2	Y	124	112	0	17	1	14
							136	9									
04	27150	X	25466	-0-	-1684	-0-	1455	1	23875	2	Y	124	109	0	13	1	16
							136	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	6423	-0-	-3147	-0-	311	1	5944	2	Y	153	133	0	15	1	25
							168	9									
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368	1	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
							210	9									
01	7812	X	4904	-0-	-2908	-0-	245	1	4513	2	Y	133	124	0	17	1	19
							146	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	404	1	7114	2	Y	157	142	0	11	1	23
							173	9									
03	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	385	1	6639	2	Y	164	146	0	22	1	19
							180	9									
04	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	352	1	5785	2	Y	138	123	0	16	1	18
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	26077	-0-	-5003	-0-	1283	1	24578	2	Y	196	169	0	14	1	32
							216	9									
12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251	1	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
							231	9									
01	30008	X	24658	-0-	-5350	-0-	1272	1	23131	2	Y	232	209	0	19	1	34
							255	9									
02	28072	X	23544	-0-	-4528	-0-	1247	1	22082	2	Y	195	182	0	18	1	29
							215	9									
03	30008	X	25043	-0-	-4965	-0-	1362	1	23464	2	Y	197	176	0	27	1	23
							217	9									
04	25230	X	23434	-0-	-1796	-0-	1333	1	21831	2	Y	245	216	0	20	1	32
							270	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	24660 X	22084	-0-	-2576	-0-	1093	1	20972	2	Y	17	14	0	1	1	3
						19	9									
12	23126 X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
						18	9									
01	23064 X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									
02	21576 X	21080	-0-	-496	-0-	1122	1	19943	2	Y	14	12	0	1	1	2
						15	9									
03	23064 X	22168	-0-	-896	-0-	1215	1	20938	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
04	22050 X	20262	-0-	-1788	-0-	1164	1	19083	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	361	1	6985	2	Y	273	230	0	4	1	44
						300	9									
12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
						199	9									
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16	1	24
						180	9									
02	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	498	1	8859	2	Y	151	139	0	13	1	23
						166	9									
03	13454 X	9600	-0-	-3854	-0-	515	1	8911	2	Y	158	142	0	21	1	18
						174	9									
04	13020 X	9153	-0-	-3867	-0-	517	1	8476	2	Y	145	128	0	16	1	19
						160	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 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	13098	-0-	-4092	-0-	632 365	1 9	12101	2	Y	332	287	0	23	1	54
12	15531	X	13433	-0-	-2098	-0-	633 353	1 9	12447	2	Y	321	306	0	23	1	46
01	14694	X	13087	-0-	-1607	-0-	664 363	1 9	12060	2	Y	330	299	0	29	1	48
02	13746	X	11958	-0-	-1788	-0-	622 303	1 9	11033	2	Y	275	256	0	26	1	41
03	14694	X	13689	-0-	-1005	-0-	734 326	1 9	12629	2	Y	296	265	0	38	1	34
04	12990	X	12331	-0-	-659	-0-	692 331	1 9	11308	2	Y	301	266	0	30	1	39

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-
02	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1828 1	1 9	32393	2	Y	1	1	0			-0-
03	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	1561 107	1 9	26904	2	Y	97	86	0			11
04	29940	X	20375	-0-	-9565	-0-	1164 109	1 9	19102	2	Y	99	87	0	10	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

11	23970	X	23102	-0-	-868	-0-	1137 150	1 9	21815	2	Y	136	117	0	8	1	22
12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100 140	1 9	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
01	23653	X	22748	-0-	-905	-0-	1179 136	1 9	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18
02	21779	X	21681	-0-	-98	-0-	1152 116	1 9	20413	2	Y	105	97	0	10	1	16
03	23281	X	22711	-0-	-570	-0-	1240 117	1 9	21354	2	Y	106	96	0	14	1	12
*04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1282 69	1 9	21041	2	Y	63	56	0	11	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

11	18120	X	15862	-0-	-2258	-0-	785 20	1 9	15057	2	Y	18	15	0	1	1	3
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	16646	X	-0-	-0-	-16646	-0-					Y	-0-					-0-
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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 #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	156	1	3008	2	Y	52	44	0	1	1	8
							57	9									
12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									
01	3844	X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	5	1	10
							74	9									
02	2929	X	1398	-0-	-1531	-0-	71	1	1286	2	Y	37	36	0	5	1	6
							41	9									
03	2852	X	1555	-0-	-1297	-0-	81	1	1428	2	Y	42	38	0	5	1	5
							46	9									
04	2610	X	1382	-0-	-1228	-0-	76	1	1262	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	398	1	7641	2	Y	98	82	0			16
							108	9									
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	51	1	14
							106	9									
02	5249	X	2707	-0-	-2542	-0-	145	1	2552	2	Y	9	14	0	8	1	1
							10	9									
03	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	320	1	5527	2	Y	198	175	0	1	1	23
							218	9									
04	6540	X	5454	-0-	-1086	-0-	302	1	4989	2	Y	148	132	0	20	1	19
							163	9									

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
11	27930	X	26012	-0-	-1918	-0-	1291	1	24721	2	Y	-0-					-0-
12	27900	X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-
01	27838	X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-					-0-
02	25375	X	23620	-0-	-1755	-0-	1261	1	22359	2	Y	-0-					-0-
03	27094	X	24871	-0-	-2223	-0-	1358	1	23414	2	Y	90	80	0			10
							99	9									
04	25650	X	23859	-0-	-1791	-0-	1365	1	22362	2	Y	120	105	0	9	1	16
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	19710	X	16438	-0-	-3272	-0-	808	1	15541	2	Y	81	69	0	5	1	13
							89	9									
12	18910	X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
							95	9									
01	17949	X	15482	-0-	-2467	-0-	803	1	14580	2	Y	90	81	0	8	1	13
							99	9									
02	16095	X	14085	-0-	-2010	-0-	747	1	13244	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									
03	17174	X	14764	-0-	-2410	-0-	805	1	13876	2	Y	75	67	0	12	1	9
							83	9									
04	15750	X	14226	-0-	-1524	-0-	813	1	13334	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	410	1	7805	2	Y	365	313	0	22	1	59
							402	9									
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460	1	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54
							420	9									
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	473	1	8560	2	Y	389	352	0	35	1	56
							428	9									
02	8555	X	7735	-0-	-820	-0-	389	1	6976	2	Y	336	311	0	31	1	50
							370	9									
03	9889	X	7507	-0-	-2382	-0-	390	1	6730	2	Y	352	315	0	46	1	41
							387	9									
04	9570	X	7222	-0-	-2348	-0-	393	1	6459	2	Y	336	297	0	36	1	44
							370	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

11	5280	X	3894	-0-	-1386	-0-	186	1	3585	2	Y	112	100	0	16	1	18
							123	9									
12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8	1	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-
							1	9									
01	11377	X	55	-0-	-11322	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	10643	X	5215	-0-	-5428	-0-	273	1	4809	2	Y	121	103	0			18
							133	9									
03	11377	X	6831	-0-	-4546	-0-	370	1	6327	2	Y	122	109	0	17	1	14
							134	9									
*04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	361	1	5918	2	Y	116	103	0	12	1	15
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	7500	X	4824	-0-	-2676	-0-	219 415	1 9	4190	2	Y	377	326	0	27	1	61
12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217 527	1 9	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68
01	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	222 557	1 9	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73
02	5307	X	4830	-0-	-477	-0-	230 559	1 9	4041	2	Y	508	465	0	40	1	76
03	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	236 574	1 9	4080	2	Y	522	468	0	70	1	60
04	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	216 519	1 9	3589	2	Y	472	418	0	53	1	61

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	288 327	1 9	5564	2	Y	297	261	0	33	1	48
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253 252	1 9	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32
01	9796	X	4525	-0-	-5271	-0-	224 206	1 9	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27
02	9164	X	512	-0-	-8652	-0-	26 2	1 9	484	2	Y	2	14	0	15	1	-0-
03	9796	X	7968	-0-	-1828	-0-	415 397	1 9	7156	2	Y	361	319	0			42
04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	247 287	1 9	4062	2	Y	261	232	0	37	1	34

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	188 463	1 9	3614	2	Y	421	361	0	20	1	68
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	198 513	1 9	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66
01	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	170 288	1 9	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	210 418	1 9	3709	2	Y	380	340	0	21	1	57
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	227 480	1 9	3945	2	Y	436	390	0	53	1	50
*04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	290 460	1 9	4736	2	Y	418	370	0	44	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45720	X	42429	-0-	-3291	-0-	2103	1	40326	2	Y	-0-					-0-
12	45229	X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	45229	X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	41412	X	39418	-0-	-1994	-0-	2104	1	37314	2	Y	-0-					-0-
03	44144	X	41146	-0-	-2998	-0-	2253	1	38893	2	Y	-0-					-0-
04	41730	X	39214	-0-	-2516	-0-	2254	1	36960	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35940	X	33395	-0-	-2545	-0-	1655	1	31740	2	Y	-0-					-0-
12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-
01	36456	X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-					-0-
02	33002	X	29357	-0-	-3645	-0-	1566	1	27791	2	Y	-0-					-0-
03	35092	X	30753	-0-	-4339	-0-	1685	1	29068	2	Y	-0-					-0-
04	32220	X	29164	-0-	-3056	-0-	1675	1	27486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47820	X	42227	-0-	-5593	-0-	2092	1	40135	2	Y	-0-					-0-
12	44039	X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-
01	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-					-0-
02	41122	X	40911	-0-	-211	-0-	2186	1	38725	2	Y	-0-					-0-
03	44051	X	42959	-0-	-1092	-0-	2353	1	40606	2	Y	-0-					-0-
04	42630	X	40878	-0-	-1752	-0-	2352	1	38526	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30150	X	27837	-0-	-2313	-0-	1379	1	26458	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	31155	X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-
01	31155	X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-					-0-
02	28797	X	22569	-0-	-6228	-0-	1208	1	21361	2	Y	-0-					-0-
03	30783	X	23671	-0-	-7112	-0-	1297	1	22374	2	Y	-0-					-0-
04	28350	X	22444	-0-	-5906	-0-	1294	1	21150	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
11	42420	X	41528	-0-	-892	-0-	2058	1	39470	2	Y	-0-					-0-
12	43834	X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-
01	43834	X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-					-0-
02	39962	X	36358	-0-	-3604	-0-	1940	1	34418	2	Y	-0-					-0-
03	42718	X	37738	-0-	-4980	-0-	2069	1	35669	2	Y	-0-					-0-
04	40230	X	35845	-0-	-4385	-0-	2062	1	33783	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32340 X	28684	-0-	-3656	-0-	1419	1	27264	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	31124 X	28749	-0-	-2375	-0-	1501	1	27247	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	27927 X	26625	-0-	-1302	-0-	1423	1	25201	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	29481 X	27737	-0-	-1744	-0-	1518	1	26218	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	27930 X	26351	-0-	-1579	-0-	1514	1	24836	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

11	24660 X	18152	-0-	-6508	-0-	891	1	17049	2	Y	193	167	0	14	1	31
						212	9									
12	24118 X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
						227	9									
01	24025 X	22805	-0-	-1220	-0-	1177	1	21397	2	Y	210	190	0	19	1	30
						231	9									
02	21141 X	20278	-0-	-863	-0-	1071	1	19001	2	Y	187	173	0	16	1	28
						206	9									
03	24025 X	21466	-0-	-2559	-0-	1166	1	20099	2	Y	183	164	0	26	1	21
						201	9									
04	23250 X	21674	-0-	-1576	-0-	1234	1	20238	2	Y	184	162	0	19	1	24
						202	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

11	19920 X	17833	-0-	-2087	-0-	876	1	16792	2	Y	150	129	0	9	1	24
						165	9									
12	19220 X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
						150	9									
01	19220 X	14772	-0-	-4448	-0-	762	1	13857	2	Y	139	126	0	12	1	20
						153	9									
02	17980 X	17736	-0-	-244	-0-	939	1	16644	2	Y	139	127	0	11	1	21
						153	9									
03	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	1014	1	17511	2	Y	137	123	0	19	1	16
						151	9									
*04	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	1078	1	17686	2	Y	130	115	0	14	1	17
						143	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

11	23370 X	21097	-0-	-2273	-0-	1047	1	20033	2	Y	15	13	0	1	1	2
						17	9									
12	24056 X	21658	-0-	-2398	-0-	1048	1	20595	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
01	24056 X	20767	-0-	-3289	-0-	1082	1	19670	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
02	20764 X	15856	-0-	-4908	-0-	844	1	14999	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
03	22196 X	14768	-0-	-7428	-0-	812	1	13947	2	Y	8	7	0	2	1	1
						9	9									
04	20970 X	8928	-0-	-12042	-0-	512	1	8393	2	Y	21	18	0	1	1	3
						23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	11398	-0-	-2642	-0-	507	1	9716	2	Y	1068	917	0	60	1	173
							1175	9									
12	14229	X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
							1155	9									
01	12710	X	11158	-0-	-1552	-0-	517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1	164
							1243	9									
02	11455	X	11185	-0-	-270	-0-	530	1	9376	2	Y	1163	1064	0	89	1	174
							1279	9									
03	12245	X	11415	-0-	-830	-0-	550	1	9498	2	Y	1243	1113	0	161	1	143
							1367	9									
04	10980	X	10242	-0-	-738	-0-	529	1	8661	2	Y	956	849	0	126	1	124
							1052	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

11	47850	X	38131	-0-	-9719	-0-	1865	1	35772	2	Y	449	387	0	29	1	73
							494	9									
12	49445	X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
							459	9									
01	44051	X	35525	-0-	-8526	-0-	1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1	61
							464	9									
02	39440	X	32105	-0-	-7335	-0-	1693	1	29991	2	Y	383	354	0	33	1	57
							421	9									
03	40641	X	32222	-0-	-8419	-0-	1743	1	30033	2	Y	405	362	0	53	1	47
							446	9									
04	36420	X	32355	-0-	-4065	-0-	1841	1	30177	2	Y	306	272	0	41	1	40
							337	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

11	29310	X	22624	-0-	-6686	-0-	1116	1	21401	2	Y	97	83	0	6	1	16
							107	9									
12	30287	X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
							101	9									
01	26195	X	20987	-0-	-5208	-0-	1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1	14
							105	9									
02	23461	X	18837	-0-	-4624	-0-	1001	1	17735	2	Y	92	84	0	8	1	14
							101	9									
03	24366	X	19314	-0-	-5052	-0-	1054	1	18166	2	Y	85	76	0	13	1	10
							94	9									
04	21330	X	19459	-0-	-1871	-0-	1115	1	18288	2	Y	51	45	0	9	1	7
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

11	43860	X	34590	-0-	-9270	-0-	1688	1	32386	2	Y	469	405	0	35	1	76
							516	9									
12	45322	X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
							530	9									
01	41540	X	32552	-0-	-8988	-0-	1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1	66
							504	9									
02	38280	X	29495	-0-	-8785	-0-	1552	1	27481	2	Y	420	387	0	36	1	63
							462	9									
03	40920	X	30266	-0-	-10654	-0-	1631	1	28125	2	Y	464	415	0	58	1	54
							510	9									
04	32940	X	30373	-0-	-2567	-0-	1724	1	28255	2	Y	358	318	0	47	1	47
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	25591	-0-	-5369	-0-	1254	1	24023	2	Y	285	244	0	14	1	46
							314	9									
12	31992	X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
							557	9									
01	30721	X	24355	-0-	-6366	-0-	1260	1	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
							200	9									
02	27840	X	20170	-0-	-7670	-0-	1068	1	18926	2	Y	160	148	0	14	1	24
							176	9									
03	29760	X	18794	-0-	-10966	-0-	1022	1	17611	2	Y	146	131	0	22	1	17
							161	9									
04	24780	X	19066	-0-	-5714	-0-	1090	1	17868	2	Y	98	87	0	15	1	13
							108	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
11	57210	X	46571	-0-	-10639	-0-	2304	1	44193	2	Y	67	58	0	4	1	11
							74	9									
12	59117	X	45972	-0-	-13145	-0-	2224	1	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	53382	X	44470	-0-	-8912	-0-	2316	1	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	47966	X	40845	-0-	-7121	-0-	2177	1	38607	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
03	49755	X	41101	-0-	-8654	-0-	2249	1	38784	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
04	44490	X	41296	-0-	-3194	-0-	2371	1	38883	2	Y	38	34	0	6	1	5
							42	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
11	35970	X	29680	-0-	-6290	-0-	1462	1	28054	2	Y	149	128	0	9	1	24
							164	9									
12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									
01	33728	X	28326	-0-	-5402	-0-	1468	1	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
							150	9									
02	30508	X	26041	-0-	-4467	-0-	1382	1	24528	2	Y	119	110	0	11	1	18
							131	9									
03	31682	X	26348	-0-	-5334	-0-	1436	1	24782	2	Y	118	105	0	17	1	14
							130	9									
04	28320	X	26219	-0-	-2101	-0-	1500	1	24625	2	Y	85	76	0	12	1	11
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58110	X	43889	-0-	-14221	-0-	2139	1	41028	2	Y	656	559	0	24	1	106
							722	9									
12	60047	X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
							848	9									
01	51522	X	42830	-0-	-8692	-0-	2187	1	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
							856	9									
02	46516	X	36827	-0-	-9689	-0-	1936	1	34340	2	Y	501	478	0	61	1	75
							551	9									
03	46748	X	39441	-0-	-7307	-0-	2143	1	36937	2	Y	328	296	0	69	1	38
							361	9									
04	42540	X	39752	-0-	-2788	-0-	2269	1	37202	2	Y	255	227	0	33	1	33
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57030	X	43807	-0-	-13223	-0-	2141	1	41068	2	Y	544	469	0	35	1	88
							598	9									
12	58931	X	43011	-0-	-15920	-0-	2059	1	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73
							563	9									
01	50499	X	41566	-0-	-8933	-0-	2138	1	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73
							554	9									
02	45675	X	38280	-0-	-7395	-0-	2018	1	35779	2	Y	439	406	0	40	1	66
							483	9									
03	46934	X	37912	-0-	-9022	-0-	2049	1	35364	2	Y	454	407	0	61	1	52
							499	9									
04	41610	X	38961	-0-	-2649	-0-	2217	1	36345	2	Y	363	322	0	46	1	47
							399	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
11	22500	X	16104	-0-	-6396	-0-	754	1	14457	2	Y	812	706	0	73	1	132
							893	9									
12	21483	X	19039	-0-	-2444	-0-	868	1	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147
							1141	9									
01	19871	X	17229	-0-	-2642	-0-	840	1	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143
							1081	9									
02	17806	X	15539	-0-	-2267	-0-	775	1	13772	2	Y	902	833	0	77	1	135
							992	9									
03	19034	X	16342	-0-	-2692	-0-	842	1	14502	2	Y	907	812	0	125	1	105
							998	9									
04	18420	X	15197	-0-	-3223	-0-	817	1	13421	2	Y	872	771	0	92	1	114
							959	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
11	28920	X	18554	-0-	-10366	-0-	871	1	16694	2	Y	899	787	0	95	1	146
							989	9									
12	26970	X	24200	-0-	-2770	-0-	1100	1	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194
							1506	9									
01	24986	X	23204	-0-	-1782	-0-	1127	1	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
							1577	9									
02	23374	X	21428	-0-	-1946	-0-	1066	1	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203
							1491	9									
03	24924	X	22385	-0-	-2539	-0-	1149	1	19817	2	Y	1290	1157	0	187	1	149
							1419	9									
04	23430	X	20416	-0-	-3014	-0-	1093	1	17912	2	Y	1283	1134	0	131	1	167
							1411	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	12425	-0-	-2935	-0-	571	1	10890	2	Y	876	753	0	55	1	142
							964	9									
12	15872	X	10594	-0-	-5278	-0-	467	1	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118
							914	9									
01	14415	X	11685	-0-	-2730	-0-	575	1	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
							681	9									
02	11484	X	9511	-0-	-1973	-0-	478	1	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77
							567	9									
03	12090	X	11985	-0-	-105	-0-	597	1	10281	2	Y	1006	896	0	71	1	116
							1107	9									
04	11310	X	10972	-0-	-338	-0-	573	1	9394	2	Y	914	809	0	102	1	119
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	12780	-0-	-2160	-0-	542	1	10380	2	Y	1689	1446	0	90	1	274
							1858	9									
12	15438	X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
							1562	9									
01	13981	X	11591	-0-	-2390	-0-	531	1	9645	2	Y	1286	1173	0	128	1	187
							1415	9									
02	12789	X	10136	-0-	-2653	-0-	471	1	8345	2	Y	1200	1106	0	101	1	180
							1320	9									
03	12803	X	11909	-0-	-894	-0-	556	1	9589	2	Y	1604	1433	0	166	1	185
							1764	9									
04	11730	X	9658	-0-	-2072	-0-	477	1	7843	2	Y	1216	1080	0	163	1	158
							1338	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

11	91530	X	52392	-0-	-39138	-0-	2588	1	49640	2	Y	149	129	0	10	1	24
							164	9									
12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									
01	71641	X	45436	-0-	-26205	-0-	2362	1	42929	2	Y	132	121	0	12	1	19
							145	9									
02	62524	X	40362	-0-	-22162	-0-	2148	1	38090	2	Y	113	104	0	11	1	17
							124	9									
03	58745	X	40238	-0-	-18507	-0-	2198	1	37921	2	Y	108	97	0	15	1	13
							119	9									
04	47850	X	37614	-0-	-10236	-0-	2155	1	35327	2	Y	120	106	0	11	1	16
							132	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

11	149940	X	104276	-0-	-45664	-0-	5169	1	99103	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	140120	X	102298	-0-	-37822	-0-	4957	1	97340	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1	88486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	112027	X	66627	-0-	-45400	-0-	3557	1	63069	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	116529	X	62920	-0-	-53609	-0-	3448	1	59471	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	99000	X	61585	-0-	-37415	-0-	3540	1	58044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

11	169200	X	114262	-0-	-54938	-0-	5664	1	108583	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
12	157356	X	109765	-0-	-47591	-0-	5318	1	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
01	135625	X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
02	126875	X	87371	-0-	-39504	-0-	4665	1	82702	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	127410	X	87057	-0-	-40353	-0-	4771	1	82278	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	106230	X	84315	-0-	-21915	-0-	4849	1	79463	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254160	X	102711	-0-	-151449	-0-	5083	1	97460	2	Y	153	133	0	12	1	25
							168	9									
12	205623	X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14
							111	9									
01	164579	X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12
							90	9									
02	139896	X	83519	-0-	-56377	-0-	4452	1	78926	2	Y	128	114	0	7	1	19
							141	9									
03	124589	X	78937	-0-	-45652	-0-	4323	1	74527	2	Y	79	71	0	18	1	9
							87	9									
04	105390	X	63298	-0-	-42092	-0-	3634	1	59583	2	Y	74	65	0	8	1	10
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332460 X	112902	-0-	-219558	-0-	5565	1	106739	2	Y	544	472	0	45	1	88
						598	9									
12	266972 X	108404	-0-	-158568	-0-	5220	1	102510	2	Y	613	576	0	38	1	87
						674	9									
01	183210 X	99837	-0-	-83373	-0-	5174	1	94081	2	Y	529	484	0	55	1	77
						582	9									
02	156513 X	82632	-0-	-73881	-0-	4388	1	77752	2	Y	447	415	0	42	1	67
						492	9									
03	139872 X	78177	-0-	-61695	-0-	4257	1	73393	2	Y	479	429	0	62	1	55
						527	9									
04	104910 X	60546	-0-	-44364	-0-	3457	1	56639	2	Y	409	362	0	49	1	53
						450	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

11	336090 X	213458	-0-	-122632	-0-	10576	1	202758	2	Y	113	98	0	9	1	18
						124	9									
12	328755 X	189176	-0-	-139579	-0-	9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
						661	9									
01	328755 X	142146	-0-	-186609	-0-	7406	1	134634	2	Y	96	113	0	54	1	14
						106	9									
02	298004 X	128994	-0-	-169010	-0-	6886	1	122043	2	Y	59	56	0	8	1	9
						65	9									
03	256401 X	125922	-0-	-130479	-0-	6900	1	118958	2	Y	58	52	0	8	1	7
						64	9									
04	183060 X	112739	-0-	-70321	-0-	6478	1	106200	2	Y	55	49	0	6	1	7
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

11	37530 X	29559	-0-	-7971	-0-	1460	1	28002	2	Y	88	75	0	1	1	14
						97	9									
12	35836 X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
						85	9									
01	34441 X	26881	-0-	-7560	-0-	1396	1	25393	2	Y	84	76	0	7	1	12
						92	9									
02	30508 X	26660	-0-	-3848	-0-	1419	1	25160	2	Y	74	68	0	7	1	11
						81	9									
03	30628 X	27416	-0-	-3212	-0-	1498	1	25851	2	Y	61	55	0	10	1	7
						67	9									
04	27810 X	27099	-0-	-711	-0-	1554	1	25491	2	Y	49	44	0	6	1	6
						54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	12529	-0-	-7151	-0-	584	1	11204	2	Y	674	578	0	38	1	109
							741	9									
12	17887	X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
							827	9									
01	15872	X	14298	-0-	-1574	-0-	699	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119
							899	9									
02	14268	X	13075	-0-	-1193	-0-	655	1	11619	2	Y	728	674	0	64	1	109
							801	9									
03	15438	X	13674	-0-	-1764	-0-	704	1	12139	2	Y	755	676	0	101	1	87
							831	9									
04	14940	X	12424	-0-	-2516	-0-	671	1	10966	2	Y	715	633	0	76	1	93
							787	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

11	118230	X	98560	-0-	-19670	-0-	4887	1	93672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	117180	X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	108903	X	93027	-0-	-15876	-0-	4850	1	88176	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	99064	X	84488	-0-	-14576	-0-	4508	1	79980	2	Y	-0-					-0-
03	104594	X	86199	-0-	-18395	-0-	4725	1	81474	2	Y	-0-					-0-
04	94050	X	68925	-0-	-25125	-0-	3961	1	64955	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

11	315810	X	101005	-0-	-214805	-0-	4969	1	95324	2	Y	647	557	0	43	1	105
							712	9									
12	285789	X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
							573	9									
01	165199	X	90659	-0-	-74540	-0-	4701	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62
							470	9									
02	140331	X	78052	-0-	-62279	-0-	4146	1	73524	2	Y	347	323	0	34	1	52
							382	9									
03	122016	X	72418	-0-	-49598	-0-	3945	1	68069	2	Y	367	329	0	48	1	42
							404	9									
04	88440	X	64772	-0-	-23668	-0-	3705	1	60739	2	Y	298	264	0	37	1	39
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

11	469800	X	164494	-0-	-305306	-0-	8144	1	156155	2	Y	177	154	0	16	1	29
							195	9									
12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
							101	9									
01	232717	X	148147	-0-	-84570	-0-	7716	1	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
02	203377	X	132342	-0-	-71035	-0-	7065	1	125236	2	Y	37	38	0	7	1	6
							41	9									
03	188976	X	131330	-0-	-57646	-0-	7192	1	123995	2	Y	130	116	0	5	1	15
							143	9									
04	164400	X	114945	-0-	-49455	-0-	6608	1	108324	2	Y	12	12	0	13	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390870	X	124930	-0-	-265940	-0-	6162	1	118137	2	Y	574	495	0	41	1	93
							631	9									
12	236933	X	112965	-0-	-123968	-0-	5446	1	107010	2	Y	463	450	0	40	1	66
							509	9									
01	215636	X	94351	-0-	-121285	-0-	4891	1	88935	2	Y	477	432	0	42	1	69
							525	9									
02	178959	X	72921	-0-	-106038	-0-	3869	1	68628	2	Y	385	358	0	38	1	58
							424	9									
03	156457	X	69736	-0-	-86721	-0-	3798	1	65518	2	Y	382	343	0	53	1	44
							420	9									
04	109320	X	50264	-0-	-59056	-0-	2870	1	47053	2	Y	310	275	0	39	1	40
							341	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35127	X	35127	-0-	-0-	-0-	1677	1	32108	2	Y	1220	1047	0	70	1	198
							1342	9									
12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516	1	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190
							1472	9									
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745	1	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
							1101	9									
02	24911	X	12284	-0-	-12627	-0-	606	1	10758	2	Y	836	777	0	79	1	125
							920	9									
03	32736	X	15819	-0-	-16917	-0-	794	1	13693	2	Y	1211	1080	0	116	1	140
							1332	9									
04	31680	X	13188	-0-	-18492	-0-	696	1	11429	2	Y	966	857	0	123	1	126
							1063	9									

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
11	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	908	1	17382	2	Y	538	458	0	20	1	87
							592	9									
12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849	1	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73
							565	9									
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856	1	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
							551	9									
02	17255	X	16118	-0-	-1137	-0-	837	1	14819	2	Y	420	390	0	40	1	63
							462	9									
03	18445	X	18052	-0-	-393	-0-	962	1	16606	2	Y	440	394	0	58	1	51
							484	9									
04	17520	X	17370	-0-	-150	-0-	973	1	15943	2	Y	413	365	0	45	1	54
							454	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
11	18150	X	15275	-0-	-2875	-0-	689	1	13213	2	Y	1248	1083	0	106	1	202
							1373	9									
12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									
01	16492	X	13833	-0-	-2659	-0-	655	1	11913	2	Y	1150	1051	0	119	1	167
							1265	9									
02	15167	X	13160	-0-	-2007	-0-	649	1	11507	2	Y	913	852	0	91	1	137
							1004	9									
03	16213	X	12785	-0-	-3428	-0-	650	1	11189	2	Y	860	772	0	126	1	99
							946	9									
04	14790	X	13551	-0-	-1239	-0-	698	1	11466	2	Y	1261	1109	0	87	1	164
							1387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48690	X	35634	-0-	-13056	-0-	1734	1	33228	2	Y	611	529	0	48	1	99
							672	9									
12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									
01	45322	X	31345	-0-	-13977	-0-	1607	1	29226	2	Y	465	425	0	49	1	67
							512	9									
02	36453	X	28035	-0-	-8418	-0-	1473	1	26122	2	Y	400	370	0	37	1	60
							440	9									
03	38347	X	30078	-0-	-8269	-0-	1620	1	27981	2	Y	434	389	0	55	1	50
							477	9									
04	33300	X	21630	-0-	-11670	-0-	1220	1	19953	2	Y	415	367	0	44	1	54
							457	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
11	22620	X	16669	-0-	-5951	-0-	801	1	15345	2	Y	475	408	0	29	1	77
							523	9									
12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									
01	20491	X	15943	-0-	-4548	-0-	813	1	14758	2	Y	338	307	0	33	1	49
							372	9									
02	17835	X	13819	-0-	-4016	-0-	722	1	12783	2	Y	285	264	0	27	1	43
							314	9									
03	18848	X	14841	-0-	-4007	-0-	794	1	13711	2	Y	305	274	0	39	1	35
							336	9									
04	17100	X	11843	-0-	-5257	-0-	668	1	10926	2	Y	226	201	0	31	1	29
							249	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472050	X	212126	-0-	-259924	-0-	10506	1	201462	2	Y	144	125	0	12	1	23
							158	9									
12	445563	X	209630	-0-	-235933	-0-	10152	1	199361	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									
01	339078	X	172589	-0-	-166489	-0-	8963	1	163003	2	Y	566	489	0	10	1	82
							623	9									
02	298439	X	143718	-0-	-154721	-0-	7674	1	136022	2	Y	20	54	0	45	1	3
							22	9									
03	268956	X	141476	-0-	-127480	-0-	7751	1	133637	2	Y	80	71	0	3	1	9
							88	9									
04	202860	X	129050	-0-	-73810	-0-	7415	1	121558	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	13555	-0-	-5255	-0-	643	1	12348	2	Y	513	446	0	46	1	83
							564	9									
12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699	1	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70
							543	9									
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670	1	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75
							567	9									
02	14674	X	12348	-0-	-2326	-0-	635	1	11230	2	Y	439	407	0	41	1	66
							483	9									
03	15686	X	11931	-0-	-3755	-0-	625	1	10801	2	Y	459	411	0	61	1	53
							505	9									
04	14490	X	11919	-0-	-2571	-0-	661	1	10816	2	Y	402	356	0	47	1	52
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	16650	-0-	-5550	-0-	808 342	1 9	15500	2	Y	311	270	0	25	1	50
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831 349	1 9	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806 366	1 9	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48
02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	744 321	1 9	13172	2	Y	292	270	0	26	1	44
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	768 304	1 9	13279	2	Y	276	248	0	40	1	32
04	16950	X	13064	-0-	-3886	-0-	735 279	1 9	12050	2	Y	254	225	0	28	1	33

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

11	15750	X	13136	-0-	-2614	-0-	635 298	1 9	12203	2	Y	271	234	0	21	1	44
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600 304	1 9	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610 300	1 9	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40
02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	564 282	1 9	9997	2	Y	256	236	0	22	1	38
03	12803	X	11644	-0-	-1159	-0-	621 333	1 9	10690	2	Y	303	271	0	35	1	35
04	12240	X	10063	-0-	-2177	-0-	563 296	1 9	9204	2	Y	269	238	0	31	1	35

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

11	73800	X	57626	-0-	-16174	-0-	2855	1	54771	2	Y	-0-					-0-
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-					-0-
02	58116	X	50915	-0-	-7201	-0-	2719	1	48196	2	Y	-0-					-0-
03	58125	X	52520	-0-	-5605	-0-	2878	1	49642	2	Y	-0-					-0-
04	54810	X	49382	-0-	-5428	-0-	2838	1	46544	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

11	51270	X	34857	-0-	-16413	-0-	1727 1	1 9	33129	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1603 1	1 9	31543	2	Y	1	1	0			-0-
01	41540	X	33538	-0-	-8002	-0-	1746 1	1 9	31791	2	Y	1	1	0			-0-
02	37033	X	29956	-0-	-7077	-0-	1600	1	28356	2	Y	-0-					-0-
03	38192	X	31176	-0-	-7016	-0-	1710	1	29466	2	Y	-0-					-0-
04	32460	X	28283	-0-	-4177	-0-	1627	1	26656	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143940	X	111502	-0-	-32438	-0-	5526	1	105975	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	136803	X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	129332	X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
02	113738	X	89068	-0-	-24670	-0-	4757	1	84310	2	Y	1	4	0	4	1	-0-
							1	9									
03	116684	X	86602	-0-	-30082	-0-	4747	1	81855	2	Y	-0-					-0-
04	103590	X	86945	-0-	-16645	-0-	4999	1	81946	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49680	X	37783	-0-	-11897	-0-	1875	1	35899	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
12	47306	X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
							32	9									
01	42749	X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	3	1	28
							212	9									
02	38570	X	32903	-0-	-5667	-0-	1758	1	31145	2	Y	-0-	13	0	15	1	-0-
03	40331	X	33436	-0-	-6895	-0-	1830	1	31606	2	Y	-0-					-0-
04	34530	X	30924	-0-	-3606	-0-	1775	1	29149	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402480	X	216126	-0-	-186354	-0-	10465	1	200610	2	Y	4592	4005	0	446	1	744
							5051	9									
12	415896	X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
							3274	9									
01	415896	X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	269	1	290
							2201	9									
02	389064	X	85121	-0-	-303943	-0-	4424	1	78427	2	Y	2064	1887	0	158	1	309
							2270	9									
03	252340	X	109412	-0-	-142928	-0-	5876	1	101301	2	Y	2032	1821	0	286	1	234
							2235	9									
04	173940	X	107612	-0-	-66328	-0-	6049	1	99172	2	Y	2174	1919	0	206	1	283
							2391	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388170	X	186894	-0-	-201276	-0-	9050	1	173528	2	Y	3924	3402	0	324	1	636
							4316	9									
12	401109	X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
							2849	9									
01	401109	X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	234	1	326
							2470	9									
02	375231	X	88379	-0-	-286852	-0-	4621	1	81920	2	Y	1671	1570	0	177	1	250
							1838	9									
03	235383	X	97035	-0-	-138348	-0-	5201	1	89734	2	Y	1909	1708	0	231	1	220
							2100	9									
04	157890	X	93109	-0-	-64781	-0-	5248	1	85958	2	Y	1730	1531	0	194	1	225
							1903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222090 X	96793	-0-	-125297	-0-	4670	1	89570	2	Y	2321	2047	0	290	1	376
						2553	9									
12	229493 X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
						2338	9									
01	229493 X	83480	-0-	-146013	-0-	4250	1	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
						1932	9									
02	214687 X	59675	-0-	-155012	-0-	3112	1	55178	2	Y	1259	1187	0	138	1	189
						1385	9									
03	152613 X	48115	-0-	-104498	-0-	2575	1	44394	2	Y	1042	937	0	174	1	120
						1146	9									
04	97560 X	42195	-0-	-55365	-0-	2359	1	38655	2	Y	1074	948	0	106	1	140
						1181	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206250 X	56872	-0-	-149378	-0-	2726	1	52253	2	Y	1721	1494	0	149	1	279
						1893	9									
12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
						1676	9									
01	213125 X	49728	-0-	-163397	-0-	2514	1	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
						1496	9									
02	199375 X	40943	-0-	-158432	-0-	2115	1	37486	2	Y	1220	1127	0	107	1	183
						1342	9									
03	93000 X	40231	-0-	-52769	-0-	2127	1	36709	2	Y	1268	1136	0	169	1	146
						1395	9									
04	54210 X	35612	-0-	-18598	-0-	1972	1	32345	2	Y	1177	1041	0	129	1	153
						1295	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238950 X	76206	-0-	-162744	-0-	3620	1	69410	2	Y	2887	2503	0	237	1	468
						3176	9									
12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
						2688	9									
01	246915 X	77942	-0-	-168973	-0-	3948	1	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
						2171	9									
02	230985 X	56676	-0-	-174309	-0-	2927	1	51842	2	Y	1734	1605	0	155	1	260
						1907	9									
03	134354 X	51947	-0-	-82407	-0-	2736	1	47189	2	Y	1838	1646	0	240	1	212
						2022	9									
04	89340 X	45084	-0-	-44256	-0-	2483	1	40711	2	Y	1718	1520	0	186	1	224
						1890	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225930 X	72401	-0-	-153529	-0-	3480	1	66720	2	Y	2001	1726	0	138	1	324
						2201	9									
12	233461 X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
						1871	9									
01	233461 X	56177	-0-	-177284	-0-	2845	1	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
						1634	9									
02	176059 X	47403	-0-	-128656	-0-	2458	1	43560	2	Y	1259	1168	0	117	1	189
						1385	9									
03	101587 X	45785	-0-	-55802	-0-	2431	1	41944	2	Y	1282	1149	0	174	1	148
						1410	9									
04	61230 X	40871	-0-	-20359	-0-	2274	1	37286	2	Y	1192	1055	0	130	1	155
						1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41880	X	35747	-0-	-6133	-0-	1737	1	33350	2	Y	600	519	0	43	1	97
							660	9									
12	43276	X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
							550	9									
01	39339	X	32765	-0-	-6574	-0-	1677	1	30513	2	Y	523	473	0	45	1	76
							575	9									
02	35989	X	29001	-0-	-6988	-0-	1520	1	26947	2	Y	485	447	0	41	1	73
							534	9									
03	36983	X	29497	-0-	-7486	-0-	1588	1	27386	2	Y	475	426	0	67	1	55
							523	9									
04	34260	X	27158	-0-	-7102	-0-	1532	1	25152	2	Y	431	382	0	48	1	56
							474	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 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
11	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	1944	1	37306	2	Y	784	678	0	59	1	127
							862	9									
12	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1947	1	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91
							704	9									
01	39091	X	36773	-0-	-2318	-0-	1877	1	34116	2	Y	709	639	0	58	1	103
							780	9									
02	36569	X	32218	-0-	-4351	-0-	1679	1	29783	2	Y	687	631	0	56	1	103
							756	9									
03	40858	X	33433	-0-	-7425	-0-	1793	1	30899	2	Y	674	604	0	95	1	78
							741	9									
04	39540	X	32832	-0-	-6708	-0-	1846	1	30254	2	Y	665	588	0	68	1	87
							732	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	22345	-0-	-7415	-0-	1017	1	19511	2	Y	1652	1421	0	103	1	268
							1817	9									
12	24893	X	21438	-0-	-3455	-0-	959	1	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214
							1656	9									
01	24893	X	20060	-0-	-4833	-0-	968	1	17593	2	Y	1363	1243	0	136	1	198
							1499	9									
02	22533	X	17839	-0-	-4694	-0-	880	1	15622	2	Y	1215	1124	0	107	1	182
							1337	9									
03	23901	X	18541	-0-	-5360	-0-	940	1	16184	2	Y	1288	1153	0	168	1	149
							1417	9									
04	20760	X	17385	-0-	-3375	-0-	918	1	15083	2	Y	1258	1113	0	130	1	164
							1384	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63600	X	43236	-0-	-20364	-0-	2093	1	40142	2	Y	910	789	0	75	1	148
							1001	9									
12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949	1	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
							806	9									
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943	1	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115
							870	9									
02	45095	X	32992	-0-	-12103	-0-	1702	1	30226	2	Y	967	875	0	62	1	145
							1064	9									
03	47058	X	33882	-0-	-13176	-0-	1818	1	31336	2	Y	662	597	0	134	1	76
							728	9									
04	39690	X	31442	-0-	-8248	-0-	1769	1	28985	2	Y	625	553	0	67	1	81
							688	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	1334	1	25587	2	Y	2853	2458	0	190	1	462
						3138	9									
12	30949 X	30949	-0-	-0-	-0-	1379	1	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
						2465	9									
01	30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	1431	1	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
						2753	9									
02	27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	1332	1	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
						2426	9									
03	30938 X	28508	-0-	-2430	-0-	1419	1	24460	2	Y	2390	2139	0	305	1	276
						2629	9									
04	29940 X	26824	-0-	-3116	-0-	1390	1	22790	2	Y	2404	2125	0	242	1	313
						2644	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

11	49380 X	30669	-0-	-18711	-0-	1486	1	28479	2	Y	640	553	0	46	1	104
						704	9									
12	40548 X	29876	-0-	-10672	-0-	1416	1	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
						681	9									
01	36115 X	27940	-0-	-8175	-0-	1417	1	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98
						741	9									
02	30508 X	24929	-0-	-5579	-0-	1292	1	22934	2	Y	639	588	0	53	1	96
						703	9									
03	31589 X	25802	-0-	-5787	-0-	1379	1	23738	2	Y	623	559	0	88	1	72
						685	9									
04	28920 X	23968	-0-	-4952	-0-	1346	1	22057	2	Y	514	456	0	63	1	67
						565	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

11	175140 X	121436	-0-	-53704	-0-	6015	1	115346	2	Y	68	59	0	4	1	11
						75	9									
12	163215 X	118345	-0-	-44870	-0-	5732	1	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
						72	9									
01	134478 X	111883	-0-	-22595	-0-	5827	1	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12
						89	9									
02	123714 X	100130	-0-	-23584	-0-	5344	1	94721	2	Y	59	56	0	6	1	9
						65	9									
03	131936 X	98664	-0-	-33272	-0-	5406	1	93189	2	Y	63	57	0	8	1	7
						69	9									
04	114540 X	93044	-0-	-21496	-0-	5346	1	87628	2	Y	64	57	0	6	1	8
						70	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

11	166230 X	115497	-0-	-50733	-0-	5718	1	109662	2	Y	106	93	0	13	1	17
						117	9									
12	149978 X	115347	-0-	-34631	-0-	5580	1	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
						176	9									
01	132184 X	106405	-0-	-25779	-0-	5543	1	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11
						81	9									
02	123656 X	95579	-0-	-28077	-0-	5098	1	90408	2	Y	66	61	0	6	1	10
						73	9									
03	123039 X	96659	-0-	-26380	-0-	5294	1	91301	2	Y	58	52	0	9	1	7
						64	9									
04	111630 X	89505	-0-	-22125	-0-	5143	1	84297	2	Y	59	52	0	6	1	8
						65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78720	X	59514	-0-	-19206	-0-	2909 799	1 9	55806	2	Y	726	626	0	52	1	118
12	81344	X	55995	-0-	-25349	-0-	2685 600	1 9	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
01	73904	X	50657	-0-	-23247	-0-	2608 604	1 9	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80
02	68730	X	46786	-0-	-21944	-0-	2467 603	1 9	43716	2	Y	548	503	0	43	1	82
03	67611	X	45876	-0-	-21735	-0-	2482 585	1 9	42809	2	Y	532	477	0	76	1	61
04	54180	X	46015	-0-	-8165	-0-	2616 514	1 9	42885	2	Y	467	413	0	54	1	61

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198 143	1 9	3742	2	Y	130	113	0	11	1	21
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191 241	1 9	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	206 279	1 9	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	197 176	1 9	3501	2	Y	160	153	0	20	1	24
03	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	207 228	1 9	3600	2	Y	207	185	0	22	1	24
04	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	173 201	1 9	2833	2	Y	183	162	0	21	1	24

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	43273	-0-	-3047	-0-	2053 1826	1 9	39394	2	Y	1660	1423	0	91	1	269
12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048 1343	1 9	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
01	43152	X	41524	-0-	-1628	-0-	2094 1362	1 9	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180
02	40368	X	37516	-0-	-2852	-0-	1938 1190	1 9	34388	2	Y	1082	1003	0	97	1	162
03	43648	X	37741	-0-	-5907	-0-	1993 1375	1 9	34373	2	Y	1250	1118	0	150	1	144
04	42240	X	32978	-0-	-9262	-0-	1817 1377	1 9	29784	2	Y	1252	1106	0	127	1	163

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376680	X	344518	-0-	-32162	-0-	17056 441	1 9	327021	2	Y	401	355	0	54	1	65
12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531 163	1 9	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
01	363599	X	252298	-0-	-111301	-0-	13142 157	1 9	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
02	340141	X	211097	-0-	-129044	-0-	11266 101	1 9	199730	2	Y	92	88	0	11	1	14
03	341372	X	206259	-0-	-135113	-0-	11300 85	1 9	194874	2	Y	77	69	0	13	1	9
04	310320	X	179708	-0-	-130612	-0-	10329 74	1 9	169305	2	Y	67	59	0	8	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366750	X	147894	-0-	-218856	-0-	7296	1	139894	2	Y	640	555	0	53	1	104
							704	9									
12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									
01	285541	X	106014	-0-	-179527	-0-	5496	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1	71
							536	9									
02	219327	X	91495	-0-	-127832	-0-	4852	1	86034	2	Y	554	504	0	38	1	83
							609	9									
03	183768	X	87955	-0-	-95813	-0-	4790	1	82600	2	Y	514	461	0	77	1	59
							565	9									
04	122880	X	78802	-0-	-44078	-0-	4501	1	73782	2	Y	472	418	0	52	1	61
							519	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280560	X	258097	-0-	-22463	-0-	12341	1	236615	2	Y	8310	7155	0	544	1	1347
							9141	9									
12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863
							6687	9									
01	282069	X	265243	-0-	-16826	-0-	13566	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1	661
							5009	9									
02	258767	X	216998	-0-	-41769	-0-	11443	1	202841	2	Y	2467	2399	0	359	1	370
							2714	9									
03	276613	X	196092	-0-	-80521	-0-	10603	1	182785	2	Y	2458	2203	0	341	1	284
							2704	9									
04	262290	X	172299	-0-	-89991	-0-	9786	1	160375	2	Y	1944	1726	0	249	1	253
							2138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284070	X	269455	-0-	-14615	-0-	12970	1	248688	2	Y	7088	6138	0	562	1	1149
							7797	9									
12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750
							5812	9									
01	283836	X	250402	-0-	-33434	-0-	12852	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1	509
							3857	9									
02	264973	X	189091	-0-	-75882	-0-	9941	1	176240	2	Y	2645	2482	0	276	1	396
							2910	9									
03	283247	X	178396	-0-	-104851	-0-	9616	1	165876	2	Y	2640	2365	0	366	1	305
							2904	9									
04	265500	X	162618	-0-	-102882	-0-	9215	1	151062	2	Y	2128	1889	0	267	1	277
							2341	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76800	X	46935	-0-	-29865	-0-	1803	1	34630	2	Y	9547	8254	0	719	1	1547
							10502	9									
12	79360	X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
							8175	9									
01	79360	X	36790	-0-	-42570	-0-	1563	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1	895
							6784	9									
02	55651	X	30703	-0-	-24948	-0-	1336	1	23698	2	Y	5154	4791	0	486	1	772
							5669	9									
03	52576	X	30188	-0-	-22388	-0-	1339	1	23078	2	Y	5246	4699	0	713	1	606
							5771	9									
04	41610	X	25967	-0-	-15643	-0-	1202	1	19682	2	Y	4621	4094	0	531	1	602
							5083	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45690	X	18454	-0-	-27236	-0-	772	1	14849	2	Y	2575	2229	0	202	1	417
							2833	9									
12	47213	X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
							2592	9									
01	47213	X	16218	-0-	-30995	-0-	720	1	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
							2448	9									
02	44167	X	13130	-0-	-31037	-0-	589	1	10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282
							2070	9									
03	19933	X	13015	-0-	-6918	-0-	592	1	10211	2	Y	2011	1800	0	261	1	232
							2212	9									
04	17490	X	12144	-0-	-5346	-0-	573	1	9405	2	Y	1969	1741	0	204	1	256
							2166	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361410	X	283735	-0-	-77675	-0-	14060	1	269599	2	Y	69	61	0	6	1	11
							76	9									
12	373457	X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
							56	9									
01	363630	X	241099	-0-	-122531	-0-	12562	1	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
							78	9									
02	336371	X	201744	-0-	-134627	-0-	10766	1	190825	2	Y	139	122	0	6	1	21
							153	9									
03	318215	X	202651	-0-	-115564	-0-	11105	1	191517	2	Y	26	25	0	19	1	3
							29	9									
04	257250	X	186886	-0-	-70364	-0-	10745	1	176117	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221190	X	133486	-0-	-87704	-0-	6172	1	118358	2	Y	8142	7074	0	715	1	1320
							8956	9									
12	228563	X	105654	-0-	-122909	-0-	4829	1	94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
							5990	9									
01	228563	X	92325	-0-	-136238	-0-	4462	1	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
							6684	9									
02	213817	X	95786	-0-	-118031	-0-	4810	1	85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778
							5711	9									
03	171058	X	98627	-0-	-72431	-0-	5121	1	88294	2	Y	4738	4251	0	718	1	547
							5212	9									
04	102240	X	86698	-0-	-15542	-0-	4713	1	77274	2	Y	4283	3792	0	480	1	558
							4711	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75690	X	50169	-0-	-25521	-0-	2016	1	38634	2	Y	8654	7501	0	709	1	1403
							9519	9									
12	78213	X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
							7429	9									
01	78213	X	38124	-0-	-40089	-0-	1658	1	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
							6301	9									
02	73167	X	28874	-0-	-44293	-0-	1301	1	23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615
							4514	9									
03	54467	X	29911	-0-	-24556	-0-	1352	1	23281	2	Y	4798	4291	0	568	1	554
							5278	9									
04	42240	X	25104	-0-	-17136	-0-	1175	1	19264	2	Y	4241	3757	0	486	1	552
							4665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221400	X	129749	-0-	-91651	-0-	5949 9732	1 9	114068	2	Y	8847	7640	0	642	1	1434
12	228780	X	99646	-0-	-129134	-0-	4538 5975	1 9	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
01	228780	X	90872	-0-	-137908	-0-	4333 7740	1 9	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
02	214020	X	82340	-0-	-131680	-0-	4125 5079	1 9	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
03	167369	X	91817	-0-	-75552	-0-	4763 4898	1 9	82156	2	Y	4453	3992	0	639	1	514
04	96420	X	79785	-0-	-16635	-0-	4351 4112	1 9	71322	2	Y	3738	3314	0	451	1	487

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221550	X	73743	-0-	-147807	-0-	3396 5258	1 9	65089	2	Y	4780	4206	0	569	1	775
12	228935	X	118788	-0-	-110147	-0-	5393 7480	1 9	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
01	228935	X	104728	-0-	-124207	-0-	5156 5848	1 9	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
02	214165	X	84566	-0-	-129599	-0-	4235 5227	1 9	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
03	147560	X	73454	-0-	-74106	-0-	3808 3985	1 9	65661	2	Y	3623	3260	0	657	1	418
04	114960	X	66914	-0-	-48046	-0-	3603 4286	1 9	59025	2	Y	3896	3440	0	367	1	507

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669111	X	151281	-0-	-517830	-0-	7138 7246	1 9	136897	2	Y	6587	5794	0	777	1	1068
12	290408	X	166387	-0-	-124021	-0-	7745 6536	1 9	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
01	290408	X	129087	-0-	-161321	-0-	6469 4920	1 9	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
02	271672	X	103250	-0-	-168422	-0-	5307 3927	1 9	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
03	244466	X	97556	-0-	-146910	-0-	5132 3934	1 9	88490	2	Y	3576	3204	0	494	1	413
04	161010	X	72953	-0-	-88057	-0-	4007 3268	1 9	65678	2	Y	2971	2635	0	362	1	387

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199590	X	83076	-0-	-116514	-0-	3836 5723	1 9	73517	2	Y	5203	4549	0	534	1	843
12	206243	X	97574	-0-	-108669	-0-	4416 6443	1 9	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
01	206243	X	93034	-0-	-113209	-0-	4545 5830	1 9	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
02	192937	X	77726	-0-	-115211	-0-	3910 4450	1 9	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
03	135253	X	68875	-0-	-66378	-0-	3554 4030	1 9	61291	2	Y	3664	3287	0	560	1	423
04	94440	X	62175	-0-	-32265	-0-	3349 3918	1 9	54908	2	Y	3562	3150	0	371	1	464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575016	X	122943	-0-	-452073	-0-	5851	1	112173	2	Y	4472	3944	0	558	1	725
							4919	9									
12	262105	X	112564	-0-	-149541	-0-	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
							3484	9									
01	262105	X	88448	-0-	-173657	-0-	4467	1	81224	2	Y	2506	2306	0	286	1	364
							2757	9									
02	245195	X	68299	-0-	-176896	-0-	3537	1	62713	2	Y	1863	1751	0	197	1	279
							2049	9									
03	197129	X	60931	-0-	-136198	-0-	3225	1	55625	2	Y	1892	1695	0	258	1	218
							2081	9									
04	108930	X	43256	-0-	-65674	-0-	2409	1	39488	2	Y	1235	1100	0	192	1	161
							1359	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	Y	62	62	0			2
						3	4	68	9							
12	930 X	678	-0-	-252	-0-	11	1	645	3	Y	20	21	0			1
						22	9									
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
						55	9									
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	38	1	886	3	Y	43	44	0			1
						47	9									
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	Y	51	50	0			2
						56	9									
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

11	750 N	500	-0-	-250	-0-	5	1	404	3	Y	81	81	0			2
						2	4	89	9							
12	558 N	359	-0-	-199	-0-	6	1	280	3	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
02	493 N	168	-0-	-325	-0-	3	1	133	3	Y	28	27	0			2
						1	4	31	9							
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	122	120	0			4
						5	4	134	9							
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

11	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	105	1	2093	3	Y	208	207	0			30
						229	9									
12	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	9	1	2171	3	Y	208	204	0			34
						229	9									
01	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33
02	2784 X	2131	-0-	-653	-0-	1883	3	248	9	Y	225	229	0			29
03	2790 X	1091	-0-	-1699	-0-	997	3	94	9	Y	85	89	0			25
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2450	3	40	9	N	36					135
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	3	32	9	N	29					164
01	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12					176
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2548	3	14	9	N	13					189
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	3	24	9	N	22					211
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					211

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0			4
							1	4	98	9							
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	245	240	0			9
							3	4	270	9							
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	378	377	0			10
							8	4	416	9							
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					362
12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					362
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66					428
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	478	3	151	9	N	137	363	1			202
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					202

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	482	453	1			203
							530	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	404	1	6660	3	Y	347	373	1			180
							382	9									
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	416	1	6796	3	Y	355	315	1			220
							391	9									
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	374	1	6620	3	Y	322	379	1			163
							354	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	324	1	5978	3	Y	278	261	1			180
							2	4	306	9							
*03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	385	1	6443	3	Y	285	310	1			155
							2	4	314	9							
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					155

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

11	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	31	1	4509	3	Y	277	274	0			18
							2	4	305	9							
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	52	1	5259	3	Y	302	303	0			17
							3	4	332	9							
01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	102	1	5330	3	Y	313	305	0			25
							3	4	344	9							
02	5626	X	5343	-0-	-283	-0-	105	1	4920	3	Y	283	295	0			13
							7	4	311	9							
*03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	110	1	5517	3	Y	301	303	0			11
							6	4	331	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

11	2550	X	2032	-0-	-518	-0-	23	1	1605	3	Y	362	360	0			11
							6	4	398	9							
12	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	36	1	1723	3	Y	467	463	0			15
							5	4	514	9							
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	32	1	1331	3	Y	369	371	0			13
							3	4	406	9							
02	1972	N	743	-0-	-1229	-0-	14	1	541	3	Y	168	173	0			8
							3	4	185	9							
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	26	1	1117	3	Y	481	475	0			14
							11	4	529	9							
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	5	1	575	3	Y	178	178	0			6
							2	4	196	9							
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	991	3	Y	177	176	0			7
							1	4	195	9							
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	236	234	0			9
							260	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	162	168	0			3
							178	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	3	Y	214	213	0			4
							1	4	235	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	9	1	939	3	Y	210	216	0			5
							3	4	231	9							
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	Y	320	316	0			9
							1	4	352	9							
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1361	3	Y	287	287	0			9
							316	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	3	Y	333	338	0			4
							366	9									
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	3	Y	331	330	0			5
							1	4	364	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	690	N	412	-0-	-278	-0-	3	1	325	3	Y	75	73	0			3
							1	4	83	9							
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	162	160	0			5
							178	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	73	75	0			3
							80	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1386	3	Y	55	57	0			1
							61	9									
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	45	1	1128	3	Y	612	606	0			28
							673	9									
12	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	34	1	676	3	Y	461	465	0			24
							507	9									
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	478	477	0			25
							526	9									
02	899	X	551	-0-	-348	-0-	6	1	346	3	Y	181	181	0			25
							199	9									
03	961	X	421	-0-	-540	-0-	12	1	259	3	Y	136	136	0			25
							150	9									
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	10	1	1555	3	Y	237	235	0			16
							1	4	261	9							
12	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	16	1	1603	3	Y	246	246	0			16
							1	4	271	9							
01	1984	X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0			22
							1	4	254	9							
02	1856	X	1724	-0-	-132	-0-	31	1	1456	3	Y	214	223	0			13
							2	4	235	9							
03	1984	X	1978	-0-	-6	-0-	33	1	1678	3	Y	241	243	0			11
							2	4	265	9							
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	21					214
12	T. A.		11	-0-	11	109	11	3			N	-0-					214
01	230	N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1			132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	3	76	9	N	69					201
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	3	74	9	N	67	159	1			109
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					109

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	286	1	4975	3	Y	179	185	1			50
							197	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	306	1	5319	3	Y	213	156	1			107
							234	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1			70
							232	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	270	1	4816	3	Y	189	189	1			70
							208	9									
*03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	277	1	4901	3	Y	191	202	1			59
							210	9									
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	Y	429	429	0			9
							10	4	472	9							
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	3	Y	560	555	0			14
							6	4	616	9							
01	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0			15
							5	4	658	9							
02	3683	X	2808	-0-	-875	-0-	52	1	1968	3	Y	707	702	0			20
							10	4	778	9							
03	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	44	1	1933	3	Y	831	831	0			20
							20	4	914	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	815	1	2662	3	Y	381	382	0			20
							2	4	419	9							
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	849	1	2225	3	Y	479	480	0			19
							527	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	727	1	2541	3	Y	572	571	0			20
							629	9									
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	779	1	1287	3	Y	445	447	0			18
							3	4	490	9							
03	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	1154	1	874	3	Y	349	329	0	13	1	25
							5	4	384	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	11	1	1270	3	Y	314	311	0			12
							1	4	345	9							
12	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	4	1	353	3	Y	69	73	0			8
							76	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	54	53	0			9
							59	9									
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	16	1	1120	3	Y	197	195	0			2
							217	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	3	Y	933	925	0			17
							4	4	1026	9							
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	41	1	3654	3	Y	905	906	0			16
							1	4	996	9							
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	844	831	0			29
							928	9									
02	4205	X	4046	-0-	-159	-0-	44	1	3134	3	Y	789	793	0			25
							868	9									
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	52	1	3535	3	Y	910	910	0			25
							1001	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	346	1	5742	3	Y	373	368	1			33
							410	9									
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	375	1	6197	3	Y	287	308	1			12
							316	9									
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	385	1	6361	3	Y	265	266	1			11
							1	4	292	9							
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	340	1	5966	3	Y	247	229	1			29
							8	4	272	9							
*03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	342	1	6145	3	Y	314	326	1			17
							1	4	345	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	87	1	6117	3	Y	980	977	0			52
							8	4	1078	9							
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	198	1	6141	3	Y	1047	1047	0			52
							1152	9									
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	198	1	6237	3	Y	1073	1076	0			49
							1180	9									
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	189	1	5760	3	Y	1047	1044	0			52
							1	4	1152	9							
*03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	200	1	6297	3	Y	1062	1070	0			44
							1168	9									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	475	1	8254	3	Y	173	172	1			18
							190	9									
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	669	1	11823	3	Y	248	207	1			59
							273	9									
01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	612	1	10735	3	Y	247	278	1			28
							272	9									
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	498	1	8956	3	Y	220	198	1			50
							242	9									
*03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	523	1	9333	3	Y	188	210	1			28
							207	9									
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	28	1	3807	3	Y	113	102	0			34
							124	9									
12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	29	1	3856	3	Y	136	148	0			22
							150	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	26	1	3846	3	Y	107	96	0			33
							118	9									
02	4031	X	3752	-0-	-279	-0-	27	1	3620	3	Y	95	100	0			28
							105	9									
03	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	31	1	3916	3	Y	117	111	0			34
							129	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	420	414	0			9
							5	4	462	9							
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	27	1	1300	3	Y	601	594	0			16
							4	4	661	9							
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	Y	637	636	0			17
							4	4	701	9							
02	1566	N	1082	-0-	-484	-0-	18	1	701	3	Y	326	333	0			10
							4	4	359	9							
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	237	242	0			5
							4	4	261	9							
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	44	1	6317	3	Y	459	453	0			33
							2	4	505	9							
12	7006	X	6966	-0-	-40	-0-	62	1	6130	3	Y	701	700	0			34
							3	4	771	9							
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	118	1	6195	3	Y	690	671	0			53
							4	4	759	9							
02	6554	X	5805	-0-	-749	-0-	108	1	5081	3	Y	553	576	0			30
							8	4	608	9							
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	115	1	5734	3	Y	458	464	0			24
							6	4	504	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	43	1	3234	3	Y	355	350	0			27
							2	4	391	9							
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	39	1	4311	3	Y	390	389	0			28
							3	4	429	9							
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	3833	3	Y	434	432	0			30
							3	4	477	9							
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	50	1	2955	3	Y	441	441	0			30
							485	9									
03	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	47	1	2808	3	Y	387	379	0	9	1	29
							4	4	426	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	43	1	3124	3	Y	403	395	0			30
							1	4	443	9							
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	33	1	3656	3	Y	389	390	0			29
							2	4	428	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	27	1	2794	3	Y	398	397	0			30
							2	4	438	9							
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	42	1	2460	3	Y	365	365	0			30
							402	9									
*03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	49	1	2917	3	Y	402	394	0	8	1	30
							4	4	442	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	107	1	7828	3	Y	620	611	0			48
							3	4	682	9							
12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	74	1	8210	3	Y	569	572	0			45
							5	4	626	9							
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	75	1	7896	3	Y	725	722	0			48
							6	4	798	9							
02	7482	X	6470	-0-	-1012	-0-	98	1	5732	3	Y	582	584	0			46
							640	9									
03	7998	X	6830	-0-	-1168	-0-	102	1	6071	3	Y	590	578	0	13	1	45
							8	4	649	9							
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	44	1	3094	3	Y	710	707	0			16
							12	4	781	9							
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	62	1	2990	3	Y	850	844	0			22
							9	4	935	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	Y	1084	1078	0			28
							10	4	1192	9							
02	3422	X	3238	-0-	-184	-0-	58	1	2255	3	Y	830	834	0			24
							12	4	913	9							
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	41	1	1774	3	Y	795	802	0			17
							18	4	875	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

11	540	N	270	-0-	-270	-0-	3	1	223	3	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	9	1	445	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	5	1	206	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4096	3	Y	209	198	0			38
							230	9									
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	242	254	0			26
							266	9									
01	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	15	1	4008	3	Y	232	231	0			27
							255	9									
02	4611	X	4264	-0-	-347	-0-	49	1	3940	3	Y	250	248	0			29
							275	9									
03	4619	X	2812	-0-	-1807	-0-	64	1	2522	3	Y	205	205	0			29
							226	9									
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	629	1	3928	3	Y	1003	1015	0			58
							2	4	1103	9							
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	645	1	4166	3	Y	917	874	0			101
							7	4	1009	9							
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77
							14	4	1280	9							
02	5365	X	3587	-0-	-1778	-0-	172	1	2620	3	Y	723	745	0			55
							795	9									
*03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	278	1	4529	3	Y	1240	1231	0			64
							1	4	1364	9							
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	410	1	2558	3	Y	1037	1040	0			47
							1	4	1141	9							
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	386	1	2493	3	Y	840	803	0			84
							4	4	924	9							
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57
							6	4	832	9							
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	31	1	504	3	Y	489	476	0			13
							538	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

11	5430	X	3629	-0-	-1801	-0-	367	1	2295	3	Y	878	903	0			76
							1	4	966	9							
12	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	330	1	2134	3	Y	891	848	0			119
							4	4	980	9							
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77
							6	4	849	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	206	1	3150	3	Y	967	973	0			71
							1064	9									
*03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	3	Y	981	987	0			65
							1079	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1011	1	16794	3	Y	542	541	1			50
							1	4	596	9							
12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1069	1	17706	3	Y	658	679	1			29
							1	4	724	9							
01	19375	X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29
							2	4	686	9							
02	18125	X	17007	-0-	-1118	-0-	882	1	15486	3	Y	562	522	1			69
							21	4	618	9							
03	19375	X	12509	-0-	-6866	-0-	635	1	11419	3	Y	412	456	1			25
							2	4	453	9							
04	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	46	1	4876	3	Y	726	732	0			18
							17	4	799	9							
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	86	1	5140	3	Y	765	761	0			22
							4	4	842	9							
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	150	1	4936	3	Y	672	672	0			22
							1	4	739	9							
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	206	1	4863	3	Y	686	699	0			9
							1	4	755	9							
*03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	282	1	10040	3	Y	874	869	0			14
							4	4	961	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5100	X	5060	-0-	-40	-0-	30	1	4414	3	Y	558	551	0			32
							2	4	614	9							
12	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	45	1	4543	3	Y	566	568	0			30
							3	4	623	9							
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	115	1	6066	3	Y	706	686	0			50
							4	4	777	9							
02	4466	X	4113	-0-	-353	-0-	76	1	3553	3	Y	435	461	0			24
							5	4	479	9							
*03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	96	1	4803	3	Y	584	588	0			20
							5	4	642	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	10890	X	10223	-0-	-667	-0-	545	1	9467	3	Y	192	205	1			51
							211	9									
12	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	550	1	9566	3	Y	224	165	1			110
							246	9									
01	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	489	1	8402	3	Y	211	253	1			68
							232	9									
02	9889	X	9853	-0-	-36	-0-	509	1	9093	3	Y	228	219	1			77
							251	9									
03	10571	X	10074	-0-	-497	-0-	527	1	9299	3	Y	225	237	1			65
							248	9									
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	20370	X	19984	-0-	-386	-0-	1072	1	18624	3	Y	262	274	1			66
							288	9									
12	21049	X	20444	-0-	-605	-0-	1095	1	19044	3	Y	277	208	1			135
							305	9									
01	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1099	1	18900	3	Y	302	347	1			90
							1	4	332	9							
02	18618	X	18345	-0-	-273	-0-	955	1	17077	3	Y	284	280	1			94
							1	4	312	9							
03	19902	X	18659	-0-	-1243	-0-	983	1	17351	3	Y	295	308	1			81
							325	9									
04	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	103	1	2155	3	Y	335	312	0	25	1	8
							2	4	369	9							
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	224	1	2261	3	Y	453	449	0			12
							498	9									
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	409	410	0			11
							450	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	275	1	2425	3	Y	412	411	0			12
							453	9									
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	385	1	2487	3	Y	389	384	0	4	1	13
							1	4	428	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	7980	X	7022	-0-	-958	-0-	284	1	5966	3	Y	696	645	0	53	1	20
							6	4	766	9							
12	7967	X	7020	-0-	-947	-0-	562	1	5683	3	Y	704	701	0			23
							1	4	774	9							
01	7967	X	7125	-0-	-842	-0-	325	1	6009	3	Y	718	717	0			24
							1	4	790	9							
02	7453	X	6193	-0-	-1260	-0-	569	1	5023	3	Y	546	550	0			20
							601	9									
03	7254	X	6228	-0-	-1026	-0-	743	1	4793	3	Y	628	615	0	7	1	26
							1	4	691	9							
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	267	1	5595	3	Y	670	628	0	51	1	17
							5	4	737	9							
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	583	1	5893	3	Y	692	689	0			20
							1	4	761	9							
01	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	283	1	5212	3	Y	653	653	0			20
							718	9									
02	7018	X	4216	-0-	-2802	-0-	370	1	3262	3	Y	531	534	0			17
							584	9									
03	7502	X	5790	-0-	-1712	-0-	681	1	4391	3	Y	652	638	0	7	1	24
							1	4	717	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	875	1	15197	3	Y	220	250	1			30
							242	9									
12	15097	X	13989	-0-	-1108	-0-	738	1	13038	3	Y	194	170	1			54
							213	9									
01	14446	X	14047	-0-	-399	-0-	745	1	13063	3	Y	217	242	1			29
							239	9									
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	786	1	14155	3	Y	243	214	1			58
							267	9									
03	14446	X	12138	-0-	-2308	-0-	634	1	11310	3	Y	176	202	1			32
							194	9									
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	17070	X	16563	-0-	-507	-0-	889	1	15451	3	Y	203	220	1			37
							223	9									
12	17639	X	16966	-0-	-673	-0-	896	1	15839	3	Y	210	180	1			67
							231	9									
01	17267	X	17180	-0-	-87	-0-	913	1	16008	3	Y	235	261	1			41
							259	9									
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	838	1	15092	3	Y	238	211	1			68
							262	9									
03	17112	X	16831	-0-	-281	-0-	880	1	15696	3	Y	232	252	1			48
							255	9									
04	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4598	-0-	-652	-0-	19	1	4145	3	Y	394	400	0			16
							1	4	433	9							
12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	20	1	4349	3	Y	381	380	0			17
							1	4	419	9							
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	13	1	3788	3	Y	261	261	0			17
							287	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	3	Y	359	355	0			21
							395	9									
*03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	Y	302	302	0			21
							4	4	332	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	53	1	11329	3	Y	996	1006	0			33
							3	4	1096	9							
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	51	1	11104	3	Y	962	960	0			35
							3	4	1058	9							
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	38	1	11176	3	Y	970	967	0			38
							1	4	1067	9							
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	41	1	9781	3	Y	855	848	0			45
							1	4	941	9							
*03	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	54	1	11672	3	Y	1032	1030	0			47
							12	4	1135	9							
04	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	24	1	5045	3	Y	459	465	0			23
							1	4	505	9							
12	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	26	1	5442	3	Y	511	510	0			24
							1	4	562	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	18	1	5234	3	Y	533	532	0			25
							586	9									
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	21	1	4876	3	Y	485	481	0			29
							534	9									
03	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	21	1	4700	3	Y	537	536	0			30
							5	4	591	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1562	3	Y	235	231	0			10
							1	4	259	9							
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	14	1	1553	3	Y	225	226	0			9
							1	4	248	9							
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0			10
							1	4	273	9							
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	3	Y	190	191	0			9
							209	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	18	1	1107	3	Y	160	158	0	3	1	8
							2	4	176	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2130	X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	1125	3	Y	185	183	0			9
							1	4	204	9							
12	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	12	1	1272	3	Y	172	173	0			8
							1	4	189	9							
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0			12
							1	4	175	9							
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	37	1	1731	3	Y	287	293	0			6
							3	4	316	9							
*03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	287	289	0			4
							2	4	316	9							
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	94	1	2698	3	Y	370	374	0			14
							1	4	407	9							
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	195	1	2838	3	Y	476	469	0			21
							24	4	524	9							
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0			18
							1	4	426	9							
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	252	1	3887	3	Y	386	383	0			21
							25	4	425	9							
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	285	1	3851	3	Y	453	454	0			20
							69	4	498	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5720	-0-	-1660	-0-	176	1	5049	3	Y	448	452	0			16
							2	4	493	9							
12	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	388	1	5635	3	Y	494	488	0			22
							48	4	543	9							
01	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0			21
							2	4	525	9							
02	6670	X	5470	-0-	-1200	-0-	303	1	4687	3	Y	409	408	0			22
							30	4	450	9							
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	415	1	5626	3	Y	579	577	0			24
							102	4	637	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6857	-0-	-1573	-0-	208	1	5983	3	Y	603	609	0			24
							3	4	663	9							
12	7812	X	7210	-0-	-602	-0-	414	1	6012	3	Y	666	658	0			32
							51	4	733	9							
01	7812	X	6345	-0-	-1467	-0-	398	1	5296	3	Y	590	592	0			30
							2	4	649	9							
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	3	Y	617	610	0			37
							41	4	679	9							
03	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	435	1	5905	3	Y	654	658	0			33
							107	4	719	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	18	1	4049	3	Y	458	453	0			25
							504	9									
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	4370	3	Y	566	566	0			25
							10	4	623	9							
01	5952	X	4456	-0-	-1496	-0-	198	1	3734	3	Y	471	467	0			29
							6	4	518	9							
02	5220	X	3397	-0-	-1823	-0-	157	1	2648	3	Y	538	539	0			28
							592	9									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	114	1	1732	3	Y	552	557	0			23
							607	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	20	1	4669	3	Y	577	571	0			29
							635	9									
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	194	1	4576	3	Y	600	599	0			30
							11	4	660	9							
01	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	206	1	3863	3	Y	446	442	0			34
							6	4	491	9							
02	5771	X	3030	-0-	-2741	-0-	140	1	2352	3	Y	489	490	0			33
							538	9									
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	225	1	3444	3	Y	627	634	0			26
							1	4	690	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	24	1	5751	3	Y	664	658	0			29
							1	4	730	9							
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	228	1	5383	3	Y	497	498	0			28
							13	4	547	9							
01	5890	X	1783	-0-	-4107	-0-	82	1	1528	3	Y	155	154	0			29
							2	4	171	9							
02	5510	X	3398	-0-	-2112	-0-	154	1	2592	3	Y	593	594	0			28
							652	9									
03	5890	X	3613	-0-	-2277	-0-	182	1	2765	3	Y	605	611	0			22
							666	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	17	1	3819	3	Y	747	739	0			34
							822	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	116	1	2762	3	Y	801	799	0			36
							7	4	881	9							
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	3	Y	790	793	0			41
							869	9									
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	Y	921	930	0			32
							1	4	1013	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	15	1	3347	3	Y	492	488	0			27
							541	9									
12	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	128	1	3028	3	Y	578	577	0			28
							7	4	636	9							
01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
							4	4	734	9							
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	260	1	4393	3	Y	757	759	0			32
							1	4	833	9							
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	Y	633	640	0			25
							1	4	696	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4054	-0-	-356	-0-	15	1	3405	3	Y	576	571	0			30
							634	9									
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	3953	3	Y	776	774	0			32
							9	4	854	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
							7	4	915	9							
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	4673	3	Y	853	855	0			38
							1	4	938	9							
*03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	1278	1	22214	3	Y	341	364	1			59
							375	9									
12	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	1243	1	21959	3	Y	325	280	1			104
							358	9									
01	24800	X	21492	-0-	-3308	-0-	1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
							315	9									
02	23200	X	11485	-0-	-11715	-0-	595	1	10703	3	Y	170	161	1			65
							187	9									
*03	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	1455	1	25940	3	Y	352	349	1			68
							387	9									
04	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	256	-0-	-1514	-0-	68	1	115	3	Y	66	105	0			66
							73	9									
12	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	554	1	1111	3	Y	481	453	0			94
							529	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
							1	4	550	9							
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	714	1	1167	3	Y	422	426	0			87
							1	4	464	9							
*03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	929	1	1452	3	Y	528	520	0			95
							581	9									
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					95

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
11	9750	X	8680	-0-	-1070	-0-	471	1	7831	3	Y	343	339	1			33
							1	4	377	9							
12	10075	X	9767	-0-	-308	-0-	529	1	8750	3	Y	444	456	1			21
							488	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	582	1	9611	3	Y	539	533	1			27
							1	4	593	9							
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	449	1	7883	3	Y	436	408	1			55
							11	4	480	9							
*03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	464	1	8343	3	Y	463	490	1			28
							1	4	509	9							
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	730	1	12128	3	Y	512	505	1			51
							1	4	563	9							
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	709	1	11740	3	Y	586	607	1			30
							1	4	645	9							
01	15314	X	11619	-0-	-3695	-0-	629	1	10380	3	Y	554	554	1			30
							1	4	609	9							
02	14297	X	12677	-0-	-1620	-0-	654	1	11491	3	Y	469	438	1			61
							16	4	516	9							
03	14601	X	13310	-0-	-1291	-0-	672	1	12091	3	Y	495	524	1			32
							2	4	545	9							
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	145	1	4175	3	Y	758	767	0			27
							2	4	834	9							
12	5735	X	5494	-0-	-241	-0-	286	1	4169	3	Y	912	900	0			39
							36	4	1003	9							
01	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	385	1	5126	3	Y	911	910	0			40
							2	4	1002	9							
02	6380	X	6184	-0-	-196	-0-	319	1	4931	3	Y	820	816	0			44
							32	4	902	9							
03	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	334	1	4516	3	Y	894	899	0			39
							81	4	983	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	82	1	2358	3	Y	1690	1675	0			53
						1	4	1859	9							
12	1891 X	536	-0-	-1355	-0-	22	1	325	3	Y	169	214	0			8
						3	4	186	9							
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	-0-					-0-
03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	156	1	4488	3	Y	858	859	0			23
						2	4	944	9							
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	3976	3	Y	793	788	0			28
						34	4	872	9							
01	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	326	1	4324	3	Y	863	860	0			31
						1	4	949	9							
02	4176 X	4053	-0-	-123	-0-	195	1	3022	3	Y	742	740	0			33
						20	4	816	9							
*03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	276	1	3729	3	Y	831	835	0			29
						67	4	914	9							
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	4605	-0-	-165	-0-	19	1	4031	3	Y	504	510	0			23
						1	4	554	9							
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	20	1	4357	3	Y	568	567	0			24
						1	4	625	9							
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	Y	531	530	0			25
						584	9									
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	16	1	3779	3	Y	426	424	0			27
						469	9									
*03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	19	1	4136	3	Y	473	473	0			27
						4	4	520	9							
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					27

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	3	Y	28	27	0			1
						31	9									
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	49	49	0			1
						54	9									
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	879	3	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
*03	3100 N	4686	-0-	1586	1586	119	1	4525	3	Y	38	37	0			1
						42	9									
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	1526					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	483	1	823	3	Y	420	408	0			64
							1	4	462	9							
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	391	1	785	3	Y	348	352	0			60
							383	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	271	1	877	3	Y	388	390	0			58
							427	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	Y	383	382	0			59
							1	4	421	9							
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	465	1	727	3	Y	425	422	0			62
							468	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	8940	X	8460	-0-	-480	-0-	50	1	7869	3	Y	492	463	0			86
							541	9									
12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	45	1	7687	3	Y	521	550	0			57
							573	9									
01	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	28	1	7638	3	Y	519	517	0			59
							571	9									
02	8439	X	7824	-0-	-615	-0-	89	1	7198	3	Y	488	485	0			62
							537	9									
03	9021	X	5554	-0-	-3467	-0-	126	1	4962	3	Y	424	426	0			60
							466	9									
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	56	1	8874	3	Y	555	523	0			96
							611	9									
12	10323	X	9088	-0-	-1235	-0-	49	1	8384	3	Y	595	628	0			63
							655	9									
01	10292	X	9079	-0-	-1213	-0-	31	1	8436	3	Y	556	554	0			65
							612	9									
02	9628	X	8585	-0-	-1043	-0-	97	1	7871	3	Y	561	556	0			70
							617	9									
03	9858	X	6811	-0-	-3047	-0-	154	1	6066	3	Y	537	539	0			68
							591	9									
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	1367	3	1440	9	N	1309	1111	1			325
12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	1276	3	551	9	N	501	555	1			271
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1287	3	372	9	N	338	369	1			240
02	2726	N	2071	-0-	-655	-0-	1299	3	772	9	N	702	732	1			210
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1280	3	761	9	N	692	754	1			148
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	706	704	0			38
							7	4	777	9							
12	5921	X	5734	-0-	-187	-0-	164	1	5085	3	Y	441	444	0			35
							485	9									
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	148	1	4668	3	Y	477	478	0			34
							525	9									
02	4901	X	4615	-0-	-286	-0-	133	1	4051	3	Y	391	391	0			34
							1	4	430	9							
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	159	1	5018	3	Y	547	553	0			28
							602	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	104	1	7330	3	Y	1032	1028	0			47
							10	4	1135	9							
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	7158	3	Y	1141	1140	0			48
							1	4	1255	9							
01	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	230	1	7282	3	Y	1110	1114	0			44
							1	4	1221	9							
02	8323	X	8046	-0-	-277	-0-	219	1	6670	3	Y	1051	1049	0			46
							1	4	1156	9							
03	8866	X	8457	-0-	-409	-0-	221	1	7000	3	Y	1123	1131	0			38
							1	4	1235	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	304	1	3404	3	Y	408	401	0			13
							449	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	3	Y	192	198	0			7
							211	9									
01	3100	N	3398	-0-	298	298	289	1	2640	3	Y	426	422	0			11
							469	9									
02	3049	X	2751	-0-	-298	-0-	192	1	2111	3	Y	407	398	0			20
							448	9									
03	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	242	1	1796	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	21259	-0-	-1571	-0-	1141	1	19813	3	Y	277	297	1			65
							305	9									
12	23591	X	21550	-0-	-2041	-0-	1153	1	20058	3	Y	308	230	1			143
							339	9									
01	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	1154	1	19854	3	Y	339	387	1			95
							1	4	373	9							
02	19633	X	19388	-0-	-245	-0-	1009	1	18034	3	Y	313	309	1			99
							1	4	344	9							
03	20987	X	20270	-0-	-717	-0-	1067	1	18850	3	Y	320	337	1			82
							1	4	352	9							
04	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					82

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3109	3	118	9	N	107					535
12	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	1757	3	107	9	N	97	185	1			447
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	101	177	1			371
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	74					445
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	172	1			331
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					331

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
11	5070	X	3980	-0-	-1090	-0-	25	1	3548	3	Y	369	365	0			26
							1	4	406	9							
12	5239	X	4236	-0-	-1003	-0-	37	1	3717	3	Y	436	436	0			26
							2	4	480	9							
01	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	71	1	3732	3	Y	426	414	0			38
							2	4	469	9							
02	4321	X	4200	-0-	-121	-0-	78	1	3657	3	Y	418	433	0			23
							5	4	460	9							
03	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	74	1	3699	3	Y	407	411	0			19
							4	4	448	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	57	1	4066	3	Y	369	367	0			24
							6	4	406	9							
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	147	1	4550	3	Y	352	353	0			23
							387	9									
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	4585	3	Y	334	335	0			22
							367	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	138	1	4203	3	Y	271	271	0			22
							1	4	298	9							
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	131	1	4129	3	Y	331	334	0			19
							364	9									
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	266	1	3214	3	Y	515	482	1			49
							567	9									
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	321	1	3814	3	Y	918	834	1			133
							1010	9									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	331	1	3500	3	Y	530	617	1			46
							583	9									
02	4089	X	4031	-0-	-58	-0-	289	1	2975	3	Y	697	672	1			71
							767	9									
03	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	267	1	2863	3	Y	669	680	1			60
							736	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	66	1	4883	3	Y	430	422	0			31
							2	4	473	9							
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	50	1	5461	3	Y	360	363	0			28
							3	4	396	9							
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	53	1	5649	3	Y	520	516	0			32
							5	4	572	9							
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	3918	3	Y	328	331	0			29
							361	9									
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	66	1	3906	3	Y	324	318	0	8	1	27
							5	4	356	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	25	1	1750	3	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	72	1	2238	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	3	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1902	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	101	1	7143	3	Y	354	353	0			17
							10	4	389	9							
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	236	1	7333	3	Y	258	259	0			16
							1	4	284	9							
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0			15
							1	4	347	9							
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	253	1	7721	3	Y	368	367	0			16
							2	4	405	9							
03	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	247	1	7813	3	Y	310	313	0			13
							1	4	341	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	330	X	194	-0-	-136	-0-	8	1	155	3	Y	28	26	0	2	1	1
							31	9									
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0			3
							92	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	75	75	0			3
							83	9									
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	3	Y	88	87	0			3
							97	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	473	3	Y	65	65	0	1	1	2
							72	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1016	3	Y	172	160	0	13	1	5
							1	4	189	9							
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	3	Y	720	705	0			20
							1	4	792	9							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	78	95	0			3
							86	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	217	1	1915	3	Y	175	173	0			5
							193	9									
*03	3100	N	8864	-0-	5764	5764	1162	1	7501	3	Y	181	177	0	2	1	7
							2	4	199	9							
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	3994					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	39	1	5647	3	Y	475	469	0			38
							2	4	523	9							
12	6789	X	6292	-0-	-497	-0-	56	1	5649	3	Y	531	532	0			37
							3	4	584	9							
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	111	1	5797	3	Y	553	538	0			52
							3	4	608	9							
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	115	1	5380	3	Y	552	573	0			31
							8	4	607	9							
03	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	110	1	5481	3	Y	554	560	0			25
							5	4	609	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3630	-0-	630	630	95	1	2384	3	Y	1046	1036	0			17
							1151	9									
12	3100	N	4522	-0-	1422	2052	140	1	2815	3	Y	1424	1423	0			18
							1	4	1566	9							
01	6252	X	4200	-0-	-2052	-0-	174	1	2683	3	Y	1221	1222	0			17
							1343	9									
02	3074	X	2938	-0-	-136	-0-	29	1	1714	3	Y	1086	1080	0			23
							1195	9									
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	53	1	1186	3	Y	931	934	0			20
							1024	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	660	X	128	-0-	-532	-0-	1	1	68	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
12	682	X	95	-0-	-587	-0-	1	1	24	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
01	DLQ G-10		855	-0-	855	855	17	1	700	3	Y	125	124	0			2
							138	9									
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2186	27	1	1128	3	Y	160	158	0			4
							176	9									
*03	2100	N	3160	-0-	1060	3246	73	1	2771	3	Y	287	283	0			8
							316	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3246					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

11	2190	X	2017	-0-	-173	-0-	1765	3	252	9	N	229	184	1			352
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	1713	3	562	9	N	511	366	1			497
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	1426	3	776	9	N	705	940	1			262
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1753	3	483	9	N	439	368	1			333
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2337	3	442	9	N	402	553	1			182
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					182

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	523	521	0			13
							575	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	582	584	0			11
							640	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	492	492	0			11
							541	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	465	462	0			14
							512	9									
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	473	473	0			14
							520	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

11	4080	X	2226	-0-	-1854	-0-	39	1	1895	3	Y	189	196	0			64
							84	4	208	9							
12	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	55	1	2961	3	Y	242	237	0			69
							266	9									
01	3875	X	1596	-0-	-2279	-0-	34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
							18	9									
02	3625	X	1650	-0-	-1975	-0-	29	1	1585	3	Y	33	32	0			56
							36	9									
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	48	1	2576	3	Y	256	237	0			75
							282	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	83	1	197	3	Y	297	287	0			78
							5	4	327	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	278	238	0	29	1	89
							1	4	306	9							
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	414	450	0			53
							455	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	166	1	286	3	Y	319	305	0	21	1	46
							351	9									
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	306	1	342	3	Y	453	451	0			48
							498	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	3	Y	513	509	0			13
							564	9									
12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	38	1	750	3	Y	298	301	0			10
							328	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	3	Y	659	655	0			14
							725	9									
02	2030	N	1728	-0-	-302	-0-	18	1	1028	3	Y	620	616	0			18
							682	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	483	485	0			16
							531	9									
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	207	1	493	3	Y	1239	1194	0			51
							13	4	1363	9							
12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	61	1	411	3	Y	343	303	0	23	1	68
							1	4	377	9							
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	561	3	Y	549	576	0			41
							1	4	604	9							
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	221	1	381	3	Y	728	692	0	24	1	53
							801	9									
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	483	1	541	3	Y	797	794	0			56
							877	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	336	1	4055	3	Y	1264	1307	1			121
							1390	9									
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	344	1	4093	3	Y	1840	1699	1			262
							2024	9									
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	400	1	4226	3	Y	1583	1725	1			120
							1741	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	363	1	3740	3	Y	1103	1112	1			111
							1213	9									
03	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	354	1	3800	3	Y	862	902	1			71
							948	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	479	1	8111	3	Y	257	267	1			108
							283	9									
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	492	1	8264	3	Y	250	239	1			119
							275	9									
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	439	1	7306	3	Y	291	319	1			91
							320	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	412	1	7075	3	Y	265	256	1			100
							292	9									
03	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	430	1	7169	3	Y	257	238	1			119
							5	4	283	9							
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					119

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
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	66	1	4843	3	Y	322	317	0			23
							2	4	354	9							
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	47	1	5233	3	Y	289	291	0			21
							3	4	318	9							
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	45	1	4766	3	Y	384	381	0			24
							4	4	422	9							
02	3944	X	3730	-0-	-214	-0-	57	1	3373	3	Y	273	274	0			23
							300	9									
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	63	1	3788	3	Y	231	227	0	6	1	21
							5	4	254	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4148	-0-	-922	-0-	280	1	3376	3	Y	447	440	1			45
							492	9									
12	5239	X	3387	-0-	-1852	-0-	234	1	2787	3	Y	333	323	1			55
							366	9									
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	337	1	3560	3	Y	723	723	1			55
							795	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	3	Y	902	864	1			93
							992	9									
03	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	270	1	2900	3	Y	684	714	1			63
							752	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	401	1	7905	3	Y	609	580	1			80
							670	9									
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	353	1	6434	3	Y	500	479	1			101
							550	9									
01	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	327	1	6090	3	Y	395	443	1			53
							2	4	435	9							
02	6728	X	1453	-0-	-5275	-0-	94	1	1245	3	Y	103	142	1			14
							1	4	113	9							
03	7192	X	1030	-0-	-6162	-0-	57	1	817	3	Y	139	141	1			12
							3	4	153	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	145	1	2847	3	Y	281	285	1			40
							309	9									
12	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	219	1	3977	3	Y	384	349	1			75
							422	9									
01	4774	X	4374	-0-	-400	-0-	207	1	3854	3	Y	284	320	1			39
							1	4	312	9							
02	4466	X	697	-0-	-3769	-0-	45	1	588	3	Y	58	88	1			9
							64	9									
03	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	224	1	3186	3	Y	116	113	1			12
							11	4	128	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	9210	X	7458	-0-	-1752	-0-	243	1	6116	3	Y	997	983	0			45
							2	4	1097	9							
12	8897	X	7426	-0-	-1471	-0-	255	1	6032	3	Y	1033	1030	0			48
							3	4	1136	9							
01	8649	X	7347	-0-	-1302	-0-	262	1	6070	3	Y	918	916	0			50
							5	4	1010	9							
02	8091	X	6894	-0-	-1197	-0-	230	1	5790	3	Y	788	788	0			50
							7	4	867	9							
03	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	251	1	6142	3	Y	919	918	0			51
							6	4	1011	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	7620	X	6944	-0-	-676	-0-	235	1	5905	3	Y	730	721	0			72
							1	4	803	9							
12	7750	X	6556	-0-	-1194	-0-	235	1	5557	3	Y	693	691	0			74
							2	4	762	9							
01	7657	X	6158	-0-	-1499	-0-	227	1	5258	3	Y	608	607	0			75
							4	4	669	9							
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	245	1	6174	3	Y	663	664	0			74
							8	4	729	9							
03	7440	X	7038	-0-	-402	-0-	243	1	5958	3	Y	755	756	0			73
							6	4	831	9							
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	8310	X	1790	-0-	-6520	-0-	349	1	1141	3	Y	272	270	0			16
							1	4	299	9							
12	7688	X	1372	-0-	-6316	-0-	292	1	764	3	Y	287	288	0			15
							316	9									
01	7688	X	1543	-0-	-6145	-0-	291	1	1020	3	Y	211	212	0			14
							232	9									
02	7192	X	1469	-0-	-5723	-0-	495	1	818	3	Y	140	141	0			13
							2	4	154	9							
03	1984	X	65	-0-	-1919	-0-	34	1	25	3	Y	5	6	0	2	1	10
							6	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	892	1	15490	3	Y	233	244	1			55
							256	9									
12	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	835	1	14521	3	Y	277	203	1			129
							305	9									
01	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	730	1	12538	3	Y	252	305	1			76
							277	9									
02	14210	X	10478	-0-	-3732	-0-	542	1	9691	3	Y	222	225	1			73
							1	4	244	9							
03	15190	X	8396	-0-	-6794	-0-	439	1	7757	3	Y	182	205	1			50
							200	9									
04	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	674	1	11707	3	Y	173	199	1			48
							190	9									
12	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	539	1	9377	3	Y	193	145	1			96
							212	9									
01	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1262	1	21696	3	Y	427	413	1			110
							1	4	470	9							
02	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1202	1	21495	3	Y	403	382	1			131
							1	4	443	9							
*03	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	1362	1	24068	3	Y	403	421	1			113
							1	4	443	9							
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					113

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	970	1	16109	3	Y	564	552	1			56
							1	4	620	9							
12	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1003	1	16613	3	Y	691	711	1			36
							1	4	760	9							
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	995	1	16425	3	Y	647	647	1			36
							2	4	712	9							
02	15979	X	14581	-0-	-1398	-0-	753	1	13220	3	Y	536	501	1			71
							18	4	590	9							
*03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	918	1	16516	3	Y	549	583	1			37
							3	4	604	9							
04	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2220	3	Y	143	142	0	29	1	29
							29	4	157	9							
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	260	266	0			23
							9	4	286	9							
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	55	1	2240	3	Y	219	220	0			22
							1	4	241	9							
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	46	1	1942	3	Y	212	211	0			23
							4	4	233	9							
*03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	Y	255	254	0			24
							24	4	281	9							
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	67	1	3086	3	Y	931	927	0	35	1	38
							41	4	1024	9							
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	Y	2205	2205	0			38
							36	4	2426	9							
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	91	1	3763	3	Y	641	648	0			31
							2	4	705	9							
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	Y	629	626	0			34
							6	4	692	9							
*03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	71	1	3094	3	Y	792	790	0			36
							37	4	871	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4488	-0-	1488	4538	85	1	3920	3	Y	392	391	0	19	1	23
							52	4	431	9							
12	8910	X	4372	-0-	-4538	-0-	61	1	2964	3	Y	1202	1202	0			23
							25	4	1322	9							
01	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	62	1	2581	3	Y	452	455	0			20
							2	4	497	9							
02	6351	X	3774	-0-	-2577	-0-	72	1	2990	3	Y	643	640	0			23
							5	4	707	9							
03	6789	X	3077	-0-	-3712	-0-	57	1	2491	3	Y	454	454	0			23
							30	4	499	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	6390	X	6235	-0-	-155	-0-	494	1	4670	3	Y	973	944	1			204
							1	4	1070	9							
12	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	508	1	4094	3	Y	1215	1072	1			347
							1337	9									
01	DLQ G-10		3770	-0-	3770	3770	269	1	2270	3	Y	1119	1322	1			144
							1231	9									
02	DLQ G-10		1466	-0-	1466	5236	94	1	855	3	Y	470	512	1			102
							517	9									
*03	10179	X	4943	-0-	-5236	-0-	417	1	3506	3	Y	926	831	1			197
							1	4	1019	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

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
11	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	1053	1	18297	3	Y	277	288	1			71
							305	9									
12	20553	X	15841	-0-	-4712	-0-	846	1	14713	3	Y	256	196	1			131
							282	9									
01	20553	X	16441	-0-	-4112	-0-	887	1	15265	3	Y	262	310	1			83
							1	4	288	9							
02	19227	X	18107	-0-	-1120	-0-	942	1	16837	3	Y	297	283	1			97
							1	4	327	9							
03	20522	X	19064	-0-	-1458	-0-	1005	1	17739	3	Y	291	306	1			82
							320	9									
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4290	-0-	-2010	-0-	894	1	2917	3	Y	434	435	0			12
							2	4	477	9							
12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	1090	1	2854	3	Y	549	549	0			12
							604	9									
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0			14
							693	9									
02	5133	X	3952	-0-	-1181	-0-	1279	1	2117	3	Y	500	502	0			12
							6	4	550	9							
03	4433	X	2652	-0-	-1781	-0-	1360	1	1031	3	Y	232	222	0	10	1	12
							6	4	255	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

11	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	91	1	2784	3	Y	338	340	0			33
							372	9									
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	78	1	3185	3	Y	454	443	0			44
							499	9									
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0			51
							613	9									
02	3712	X	3656	-0-	-56	-0-	75	1	3248	3	Y	303	306	0			48
							333	9									
03	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	63	1	3405	3	Y	318	331	0			35
							350	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	712	1	12051	3	Y	359	371	1			235
							395	9									
12	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	784	1	13169	3	Y	406	381	1			260
							447	9									
01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1			213
							427	9									
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	663	1	11392	3	Y	369	357	1			225
							1	4	406	9							
*03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	710	1	11847	3	Y	366	338	1			253
							8	4	403	9							
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					253

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	44	1	2104	3	Y	156	169	0			56
							92	4	172	9							
12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	63	1	3411	3	Y	262	254	0			64
							288	9									
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0			60
							429	9									
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4375	3	Y	333	321	0			72
							366	9									
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	80	1	4313	3	Y	304	299	0			77
							334	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	572	1	3161	3	Y	209	200	0			33
							296	4	230	9							
12	3100	N	3283	-0-	183	183	348	1	2632	3	Y	204	208	0			29
							79	4	224	9							
01	2368	N	2185	-0-	-183	-0-	188	1	1861	3	Y	124	134	0			19
							136	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	3	Y	194	189	0			24
							213	9									
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2548	3	Y	188	186	0			26
							207	9									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	292	1	497	3	Y	99	100	0			65
							1	4	109	9							
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	389	3	Y	79	81	0			63
							87	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	589	3	Y	170	165	0			68
							187	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	474	3	Y	184	183	0			69
							202	9									
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	220	1	344	3	Y	168	169	0			68
							185	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	395	1	672	3	Y	203	197	0			18
							1	4	223	9							
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	299	1	600	3	Y	334	323	0			29
							367	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	149	1	483	3	Y	244	252	0			21
							268	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	477	1	778	3	Y	264	263	0			22
							290	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	477	1	747	3	Y	255	255	0			22
							281	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	44	1	9337	3	Y	929	938	0			42
							2	4	1022	9							
12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	43	1	9488	3	Y	987	984	0			45
							3	4	1086	9							
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	32	1	9363	3	Y	971	969	0			47
							1068	9									
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	35	1	8346	3	Y	870	863	0			54
							1	4	957	9							
03	9331	X	9073	-0-	-258	-0-	37	1	8020	3	Y	916	915	0			55
							8	4	1008	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	86	79	1			7
							95	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3117	-0-	117	117	852	1	1451	3	Y	738	715	0			79
							2	4	812	9							
12	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	395	1	791	3	Y	521	534	0			66
							573	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	274	1	889	3	Y	470	481	0			55
							517	9									
02	2465	X	1773	-0-	-692	-0-	482	1	789	3	Y	455	455	0			55
							1	4	501	9							
03	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	584	1	913	3	Y	604	594	0			65
							664	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	499	1	8439	3	Y	282	291	1			90
							310	9									
12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	432	1	7259	3	Y	241	233	1			98
							265	9									
01	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	387	1	6428	3	Y	209	239	1			68
							230	9									
02	6757	X	6439	-0-	-318	-0-	342	1	5860	3	Y	215	208	1			75
							237	9									
*03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	415	1	6929	3	Y	261	237	1			99
							5	4	287	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	6060	X	3144	-0-	-2916	-0-	232	1	2799	3	Y	103	132	1			11
							113	9									
12	6262	X	4543	-0-	-1719	-0-	332	1	3946	3	Y	241	220	1			32
							265	9									
01	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	353	1	3725	3	Y	708	694	1			46
							779	9									
02	4408	X	3877	-0-	-531	-0-	286	1	2946	3	Y	586	577	1			55
							645	9									
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	290	1	3111	3	Y	666	669	1			52
							733	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
11	8820	X	6979	-0-	-1841	-0-	493	1	5943	3	Y	494	476	1			50
							543	9									
12	9114	X	6877	-0-	-2237	-0-	488	1	5807	3	Y	529	496	1			83
							582	9									
01	8587	X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	531	1			44
							541	9									
02	7569	X	5303	-0-	-2266	-0-	425	1	4379	3	Y	454	446	1			52
							499	9									
03	7502	X	6199	-0-	-1303	-0-	465	1	4993	3	Y	674	664	1			62
							741	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	261	1	3144	3	Y	287	291	1			22
							316	9									
12	4123	X	3198	-0-	-925	-0-	218	1	2598	3	Y	347	323	1			46
							382	9									
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1			13
							240	9									
02	3045	X	2392	-0-	-653	-0-	201	1	2077	3	Y	104	111	1			6
							114	9									
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	180	1	1930	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	15	1	3512	3	Y	608	602	0			29
							669	9									
12	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	122	1	2890	3	Y	585	585	0			29
							7	4	644	9							
01	4123	X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0			32
							2	4	339	9							
02	3857	X	2078	-0-	-1779	-0-	96	1	1613	3	Y	335	336	0			31
							369	9									
03	4123	X	2822	-0-	-1301	-0-	149	1	2266	3	Y	370	376	0			25
							407	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1165	3	Y	138	123	0			15
							35	4	152	9							
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0			10
							87	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1027	3	Y	119	115	0			14
							131	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1309	3	Y	164	156	0			22
							180	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1072	3	211	9	N	192	174	1			157
12	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1101	3	101	9	N	92					249
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1			99
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3860	-0-	-1690	-0-	253	1	3053	3	Y	504	510	1			52
							554	9									
12	5735	X	3946	-0-	-1789	-0-	259	1	3075	3	Y	556	523	1			85
							612	9									
01	5704	X	4007	-0-	-1697	-0-	300	1	3165	3	Y	493	536	1			42
							542	9									
02	5336	X	3407	-0-	-1929	-0-	236	1	2437	3	Y	667	639	1			70
							734	9									
03	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	234	1	2512	3	Y	550	568	1			52
							605	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	567	1	967	3	Y	465	476	0			135
							2	4	512	9							
12	2511	X	2326	-0-	-185	-0-	568	1	1141	3	Y	560	553	0			142
							1	4	616	9							
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	348	1	1131	3	Y	526	535	0			133
							1	4	579	9							
02	2958	X	1703	-0-	-1255	-0-	490	1	802	3	Y	373	382	0			124
							1	4	410	9							
03	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	683	1	1068	3	Y	495	487	0			132
							545	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					132

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
11	6900	X	5557	-0-	-1343	-0-	178	1	4478	3	Y	818	808	0			82
							1	4	900	9							
12	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	206	1	4875	3	Y	893	890	0			85
							2	4	982	9							
01	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	202	1	4678	3	Y	838	836	0			87
							4	4	922	9							
02	5858	X	5500	-0-	-358	-0-	178	1	4506	3	Y	736	738	0			85
							6	4	810	9							
*03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	218	1	5352	3	Y	792	794	0			83
							6	4	871	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1292	1	4220	3	Y	310	312	0			11
							4	4	341	9							
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1700	1	4457	3	Y	463	463	0			11
							1	4	509	9							
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1347	1	4710	3	Y	406	407	0			10
							447	9									
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1675	1	2772	3	Y	357	358	0			9
							8	4	393	9							
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2222	1	1683	3	Y	250	236	0	10	1	13
							10	4	275	9							
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	398 1592	1 9	4795	3	Y	1447	1428	1			133
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	398 777	1 9	4740	3	Y	706	726	1			113
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	475 287	1 9	5013	3	Y	261	349	1			25
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	486 559	1 9	5003	3	Y	508	482	1			51
*03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	655 825	1 9	7023	3	Y	750	739	1			62
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	333 516	1 9	4022	3	Y	469	463	1			41
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	325 906	1 9	3865	3	Y	824	751	1			114
01	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	285 270	1 9	3014	3	Y	245	338	1			21
02	4031	X	3667	-0-	-364	-0-	306 204	1 9	3157	3	Y	185	189	1			17
03	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	302 569	1 9	3237	3	Y	517	496	1			38
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513 391	1 9	6186	3	Y	355	353	1			28
12	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	477 351	1 9	5678	3	Y	319	305	1			42
01	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	467 238	1 9	4931	3	Y	216	246	1			12
02	6409	X	4185	-0-	-2224	-0-	342 323	1 9	3520	3	Y	294	282	1			24
03	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	425 561	1 9	4559	3	Y	510	497	1			37
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	6570	X	6402	-0-	-168	-0-	113 10	1 4	5503 776	3 9	Y	705	709	0			43
12	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	103 17	1 4	5550 862	3 9	Y	784	783	0			44
01	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	100 5	1 4	5184 795	3 9	Y	723	713	0			54
02	6264	X	5750	-0-	-514	-0-	253 8	1 4	4831 658	3 9	Y	598	601	0			51
03	6603	X	5578	-0-	-1025	-0-	214 6	1 4	4691 667	3 9	Y	606	613	0			44
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5407	-0-	-563	-0-	99	1	4817	3	Y	438	440	0			31
							9	4	482	9							
12	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	100	1	5403	3	Y	379	380	0			30
							16	4	417	9							
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0			33
							4	4	322	9							
02	5829	X	5302	-0-	-527	-0-	246	1	4705	3	Y	312	313	0			32
							8	4	343	9							
03	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	216	1	4731	3	Y	441	445	0			28
							6	4	485	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	8490	X	5518	-0-	-2972	-0-	109	1	5318	3	Y	74	75	0			12
							10	4	81	9							
12	8773	X	4401	-0-	-4372	-0-	78	1	4234	3	Y	69	69	0			12
							13	4	76	9							
01	8246	X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0			14
							5	4	130	9							
02	7395	X	4517	-0-	-2878	-0-	217	1	4143	3	Y	136	136	0			14
							7	4	150	9							
03	7719	X	6395	-0-	-1324	-0-	266	1	5818	3	Y	276	276	0			14
							7	4	304	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4798	-0-	-452	-0-	18	1	4210	3	Y	518	513	0			27
							570	9									
12	5425	X	4661	-0-	-764	-0-	165	1	3896	3	Y	537	536	0			28
							9	4	591	9							
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5928	-0-	-282	-0-	21	1	4952	3	Y	867	859	0			44
							1	4	954	9							
12	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	167	1	3968	3	Y	861	859	0			46
							10	4	947	9							
01	5983	X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0			49
							1	4	304	9							
02	5597	X	533	-0-	-5064	-0-	29	1	482	3	Y	20	23	0			46
							22	9									
03	5983	X	1683	-0-	-4300	-0-	102	1	1556	3	Y	23	32	0			37
							25	9									
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					37

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	335	3	75	9	N	68					196
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1			72
02	406	N	202	-0-	-204	-0-	14	3	188	9	N	171					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	186	1			179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

11	5790	X	5744	-0-	-46	-0-	149	1	4540	3	Y	959	965	0			68
							1055	9									
12	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	107	1	4347	3	Y	1027	1006	0			89
							1130	9									
01	5828	X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0			98
							1100	9									
02	5452	X	5061	-0-	-391	-0-	93	1	4008	3	Y	873	872	0			99
							960	9									
03	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	80	1	4284	3	Y	789	814	0			74
							868	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

11	4170	X	3506	-0-	-664	-0-	96	1	2924	3	Y	442	441	0			23
							486	9									
12	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	71	1	2878	3	Y	295	291	0			27
							325	9									
01	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	53	1	3209	3	Y	338	334	0			31
							372	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	668	661	0			38
							735	9									
*03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	65	1	3511	3	Y	862	867	0			33
							948	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

11	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	145	1	4419	3	Y	1179	1182	0			37
							1297	9									
12	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	123	1	4974	3	Y	914	899	0			52
							1005	9									
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	81	1	4958	3	Y	804	799	0			57
							884	9									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	784	782	0			59
							862	9									
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	84	1	4508	3	Y	1103	1114	0			48
							1213	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	5280	X	4802	-0-	-478	-0-	139	1	4224	3	Y	399	400	0			20
							439	9									
12	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	101	1	4093	3	Y	405	397	0			28
							446	9									
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	71	1	4301	3	Y	414	410	0			32
							455	9									
02	4901	X	4486	-0-	-415	-0-	91	1	3943	3	Y	411	410	0			33
							452	9									
03	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	79	1	4234	3	Y	504	512	0			25
							554	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	6750	X	5302	-0-	-1448	-0-	159	1	4847	3	Y	269	271	0			16
							296	9									
12	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	131	1	5302	3	Y	299	292	0			23
							329	9									
01	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	87	1	5316	3	Y	429	423	0			29
							472	9									
02	5974	X	5605	-0-	-369	-0-	113	1	4916	3	Y	524	521	0			32
							576	9									
03	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	93	1	5017	3	Y	436	445	0			23
							480	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	3	Y	596	593	0	27	1	32
							51	4	656	9							
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	103	1	4949	3	Y	1441	1442	0			31
							41	4	1585	9							
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0			27
							3	4	579	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	108	1	4550	3	Y	527	525	0			29
							8	4	580	9							
03	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	83	1	3600	3	Y	514	513	0			30
							43	4	565	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	7980	X	7745	-0-	-235	-0-	140	1	6845	3	Y	679	682	0			40
							13	4	747	9							
12	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	125	1	6768	3	Y	735	733	0			42
							21	4	809	9							
01	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0			52
							7	4	751	9							
02	7540	X	6907	-0-	-633	-0-	314	1	5997	3	Y	533	536	0			49
							10	4	586	9							
03	7998	X	6956	-0-	-1042	-0-	276	1	6036	3	Y	579	585	0			43
							7	4	637	9							
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	5580	X	221	-0-	-5359	-0-	9	1	171	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
12	5766	X	466	-0-	-5300	-0-	21	1	375	3	Y	64	57	1			11
							70	9									
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	3	Y	161	154	1			18
							177	9									
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	3	Y	174	173	1			19
							1	4	191	9							
*03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	3	Y	120	126	1			13
							4	4	132	9							
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					282
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					282
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					282

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	43	1	9110	3	Y	879	889	0			40
							2	4	967	9							
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	43	1	9456	3	Y	950	947	0			43
							3	4	1045	9							
01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	31	1	9315	3	Y	961	959	0			45
							1	4	1057	9							
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	35	1	8472	3	Y	873	866	0			52
							1	4	960	9							
03	9517	X	9047	-0-	-470	-0-	37	1	8010	3	Y	902	901	0			53
							8	4	992	9							
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	102	1	7182	3	Y	856	852	0			38
							10	4	942	9							
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	231	1	7185	3	Y	931	931	0			38
							1	4	1024	9							
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	224	1	7092	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	215	1	6545	3	Y	839	837	0			36
							1	4	923	9							
*03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	887	894	0			29
							1	4	976	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	4260	X	534	-0-	-3726	-0-	24	1	473	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
12	4402	X	1952	-0-	-2450	-0-	93	1	1697	3	Y	147	126	1			26
							162	9									
01	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	155	1	2885	3	Y	263	257	1			32
							1	4	289	9							
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	202	1	2665	3	Y	325	318	1			39
							1	4	358	9							
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	2956	3	Y	316	318	1			37
							10	4	348	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	3	Y	329	278	1			98
							362	9									
12	3100	N	3219	-0-	119	119	403	1	2295	3	Y	474	339	1			233
							521	9									
01	3100	N	2983	-0-	-117	2	388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
							432	9									
02	2881	N	2879	-0-	-2	-0-	375	1	2103	3	Y	350	364	1			73
							16	4	385	9							
*03	3100	N	3302	-0-	202	202	739	1	2094	3	Y	425	442	1			56
							1	4	468	9							
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	348	1	2344	3	Y	180	220	1			118
							1	4	198	9							
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	546	1	2101	3	Y	236	184	1			170
							260	9									
01	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
							12	4	303	9							
02	3277	X	3072	-0-	-205	-0-	279	1	2457	3	Y	299	305	1			109
							7	4	329	9							
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	370	1	3269	3	Y	261	268	1			102
							287	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					102

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1321	3	51	9	N	46					173
12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2329	3	127	9	N	115					288
01	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	1525	3	90	9	N	82	185	1			185
02	2001	X	1168	-0-	-833	-0-	1063	3	105	9	N	95					280
03	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	864	3	32	9	N	29	185	1			124
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					124

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
11	8130	X	6054	-0-	-2076	-0-	5737	3	317	9	N	288	185	1			262
12	8401	X	3090	-0-	-5311	-0-	2811	3	279	9	N	254	370	1			146
01	9083	X	2222	-0-	-6861	-0-	2097	3	125	9	N	114	173	1			87
02	8497	X	1041	-0-	-7456	-0-	1039	3	2	9	N	2					89
03	6913	X	4956	-0-	-1957	-0-	4909	3	47	9	N	43					132
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	352	1	1945	3	Y	330	316	0			49
							182	4	363	9							
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	320	1	2417	3	Y	236	253	0			32
							72	4	260	9							
01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	374	1	3696	3	Y	271	270	0			33
							298	9									
02	2900	N	3508	-0-	608	1876	37	1	3172	3	Y	272	273	0			32
							299	9									
*03	3100	N	3024	-0-	-76	1800	147	1	2610	3	Y	243	244	0			31
							267	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	900					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	390	1	2297	3	Y	411	7	0	387	1	22
							452	9									
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	237	9	0	241	1	9
							261	9									
01	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	309	1	1360	3	Y	194	196	1			7
							213	9									
02	2668	X	862	-0-	-1806	-0-	91	1	380	3	Y	355	349	1			13
							391	9									
03	2852	X	1586	-0-	-1266	-0-	253	1	958	3	Y	341	340	1			14
							375	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	317	1	1868	3	Y	361	6	0	341	1	17
							397	9									
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	330	1	2212	3	Y	377	14	0	370	1	10
							415	9									
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	157	1	592	3	Y	339	329	1			10
							373	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2880	X	1835	-0-	-1045	-0-	181	1	1063	3	Y	537	8	0	510	1	26
							591	9									
12	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	176	1	1177	3	Y	472	17	0	465	1	16
							519	9									
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	147	1	647	3	Y	286	1	0	295	1	6
							315	9									
02	1566	N	388	-0-	-1178	-0-	57	1	239	3	Y	84	89	1			1
							92	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	141	1	532	3	Y	711	691	1			21
							782	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	792	1	4381	3	Y	224	217	0			33
							411	4	246	9							
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	726	1	5488	3	Y	273	271	0			35
							164	4	300	9							
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	516	1	5097	3	Y	230	236	0			29
							253	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	58	1	5024	3	Y	244	244	0			29
							268	9									
*03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	243	1	4333	3	Y	272	266	0			35
							299	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	446	1	7540	3	Y	221	227	1			80
							243	9									
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	648	1	10892	3	Y	309	284	1			105
							340	9									
01	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	261	1	4339	3	Y	147	188	1			64
							162	9									
02	5974	X	5526	-0-	-448	-0-	293	1	5033	3	Y	182	175	1			71
							200	9									
03	6386	X	5287	-0-	-1099	-0-	289	1	4812	3	Y	166	154	1			83
							3	4	183	9							
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					83

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	6126	-0-	-4674	-0-	334	1	5645	3	Y	134	142	1			104
							147	9									
12	11160	X	2973	-0-	-8187	-0-	163	1	2740	3	Y	64	68	1			100
							70	9									
01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	691	1	11496	3	Y	346	342	1			104
							381	9									
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	502	1	8620	3	Y	270	262	1			112
							297	9									
*03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	575	1	9584	3	Y	295	271	1			136
							6	4	325	9							
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					136

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
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	440	1	7445	3	Y	229	236	1			103
							252	9									
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	372	1	6250	3	Y	188	183	1			108
							207	9									
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	465	1	7730	3	Y	253	273	1			88
							278	9									
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	415	1	7115	3	Y	237	229	1			96
							261	9									
*03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	433	1	7224	3	Y	226	209	1			113
							5	4	249	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	88	93	1			7
							97	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	164	149	1			22
							180	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	943	3	Y	374	370	1			26
							411	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	302	298	1			30
							332	9									
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	3	Y	307	311	1			26
							338	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3981	-0-	-1179	-0-	268	1	3226	3	Y	443	458	1			46
							487	9									
12	5332	X	4034	-0-	-1298	-0-	270	1	3217	3	Y	497	467	1			76
							547	9									
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	289	1	3047	3	Y	521	554	1			43
							573	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	330	1	3403	3	Y	458	452	1			49
							504	9									
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	325	1	3489	3	Y	746	732	1			63
							821	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	658	1	3642	3	Y	393	363	0			58
							342	4	432	9							
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	595	1	4497	3	Y	301	317	0			42
							134	4	331	9							
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	466	1	4607	3	Y	361	356	0			47
							397	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3028	3	Y	281	291	0			37
							309	9									
*03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	266	266	0			37
							293	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	662	1	11124	3	Y	726	726	1			34
							1	4	799	9							
12	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	511	1	8707	3	Y	658	622	1			70
							724	9									
01	11749	X	9274	-0-	-2475	-0-	488	1	8085	3	Y	637	671	1			36
							701	9									
02	10991	X	3275	-0-	-7716	-0-	162	1	2822	3	Y	243	259	1			20
							24	4	267	9							
03	11749	X	349	-0-	-11400	-0-	17	1	305	3	Y	22	40	1			2
							3	4	24	9							
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	346	1	5813	3	Y	323	325	1			15
							355	9									
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	353	1	6013	3	Y	258	245	1			28
							284	9									
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	370	1	6125	3	Y	246	260	1			14
							271	9									
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	376	1	6544	3	Y	287	280	1			21
							55	4	316	9							
*03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	438	1	7607	3	Y	314	320	1			15
							70	4	345	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	238	1	2874	3	Y	799	822	1			76
							879	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	295	1	3508	3	Y	1084	1006	1			154
							1192	9									
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	356	1	3760	3	Y	1239	1302	1			91
							1363	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	310	1	3192	3	Y	827	833	1			85
							910	9									
*03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	279	1	2993	3	Y	572	607	1			50
							629	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	324	1	767	3	Y	883	853	0			37
							19	4	971	9							
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	193	1	1288	3	Y	556	479	0	28	1	86
							2	4	612	9							
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	234	1	1058	3	Y	554	589	0			51
							1	4	609	9							
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	518	1	891	3	Y	758	720	0	27	1	62
							834	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	616	1	690	3	Y	496	499	0			59
							546	9									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	8640	X	8546	-0-	-94	-0-	153	1	7468	3	Y	828	832	0			51
							14	4	911	9							
12	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	137	1	7400	3	Y	908	906	0			53
							22	4	999	9							
01	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	134	1	6932	3	Y	842	830	0			65
							7	4	926	9							
02	8323	X	7556	-0-	-767	-0-	341	1	6491	3	Y	649	652	0			62
							10	4	714	9							
03	8835	X	7452	-0-	-1383	-0-	291	1	6393	3	Y	691	699	0			54
							8	4	760	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	663	1	11026	3	Y	347	339	1			32
							1	4	382	9							
12	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	3	Y	389	403	1			18
							1	4	428	9							
01	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	674	1	11115	3	Y	399	398	1			19
							1	4	439	9							
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	588	1	10320	3	Y	376	348	1			47
							14	4	414	9							
*03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	549	1	9867	3	Y	403	426	1			24
							1	4	443	9							
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	4	0			3
12	992	N	288	-0-	-704	-0-	6	1	126	3	Y	142	141	0			4
							156	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	359	357	0			6
							395	9									
02	2900	N	4132	-0-	1232	1232	61	1	3544	3	Y	479	474	0			11
							527	9									
*03	3100	N	4023	-0-	923	2155	156	1	3459	3	Y	371	373	0			9
							408	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	1225					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	120	1	5496	3	Y	1116	1113	0	42	1	49
							72	4	1228	9							
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	168	1	8079	3	Y	2797	2797	0			49
							67	4	3077	9							
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	178	1	7392	3	Y	882	891	0			40
							5	4	970	9							
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	155	1	6503	3	Y	894	890	0			44
							12	4	983	9							
03	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	103	1	4485	3	Y	865	864	0			45
							53	4	952	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			42
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	120	102	0	15	1	45
							132	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	103	122	0			26
							113	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	25	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	159	1	11662	3	Y	959	942	0			66
							5	4	1055	9							
12	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	115	1	12685	3	Y	856	861	0			61
							7	4	942	9							
01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	111	1	11611	3	Y	1055	1050	0			66
							9	4	1161	9							
02	9860	X	9208	-0-	-652	-0-	140	1	8252	3	Y	741	746	0			61
							1	4	815	9							
03	10540	X	9763	-0-	-777	-0-	148	1	8838	3	Y	695	682	0	17	1	57
							12	4	765	9							
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					57

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

11	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	61	1	2287	3	Y	432	428	0			37
							3	4	475	9							
12	3999	X	2488	-0-	-1511	-0-	40	1	1850	3	Y	543	545	0			35
							1	4	597	9							
01	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3	Y	350	356	0			29
							385	9									
02	3741	X	1455	-0-	-2286	-0-	31	1	1114	3	Y	282	286	0			25
							310	9									
03	3844	X	1110	-0-	-2734	-0-	34	1	849	3	Y	206	214	0			17
							227	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	3	Y	238	238	0			6
							262	9									
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	288	1	5764	3	Y	556	554	0			8
							1	4	612	9							
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3	Y	469	469	0			8
							516	9									
02	4002	X	3941	-0-	-61	-0-	61	1	3535	3	Y	314	313	0			9
							345	9									
*03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	211	1	4670	3	Y	330	330	0			9
							363	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	351	1	2369	3	Y	159	173	1			97
							1	4	175	9							
12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	544	1	2095	3	Y	209	157	1			149
							230	9									
01	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3	Y	184	244	1			89
							11	4	202	9							
02	2842	X	1270	-0-	-1572	-0-	120	1	1059	3	Y	80	121	1			48
							3	4	88	9							
03	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	223	1	1969	3	Y	179	160	1			67
							197	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	3000	N	4159	-0-	1159	1159	927	1	2198	3	Y	890	854	0			126
							55	4	979	9							
12	3100	N	3019	-0-	-81	1078	259	1	1729	3	Y	935	800	0	66	1	195
							2	4	1029	9							
01	3100	N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3	Y	717	804	0			108
							1	4	789	9							
02	3670	X	3316	-0-	-354	-0-	850	1	1465	3	Y	910	866	0	52	1	100
							1001	9									
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1155	1	1295	3	Y	901	899	0			102
							991	9									
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					102

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1268	3	109	9	N	99					224
12	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1187	3	97	9	N	88	185	1			127
01	3100	N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89					216
02	1900	N	1280	-0-	-620	-0-	1181	3	99	9	N	90	170	1			136
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	563	3	83	9	N	75					211
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					211

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

11	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	122	1	1367	3	Y	529	528	0			8
							8	4	582	9							
12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	159	1	1314	3	Y	599	597	0			10
							19	4	659	9							
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	368	373	0			5
							7	4	405	9							
02	2001	N	1654	-0-	-347	-0-	75	1	1153	3	Y	383	382	0			6
							5	4	421	9							
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	457	456	0			7
							9	4	503	9							
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	119	1	2974	3	Y	970	964	0			27
							1067	9									
12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	116	1	2311	3	Y	870	874	0			23
							957	9									
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	579	0			22
							636	9									
02	4176	X	3463	-0-	-713	-0-	44	1	2541	3	Y	798	790	0			30
							878	9									
*03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	171	1	3801	3	Y	793	794	0			29
							872	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2067	3	254	9	N	231	179	1			204
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2262	3	194	9	N	176	184	1			196
01	2201 X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1			54
02	2784 X	2094	-0-	-690	-0-	1808	3	286	9	N	260	185	1			129
03	2976 X	1918	-0-	-1058	-0-	1680	3	238	9	N	216	184	1			161
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					161

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	4707	3	Y	562	553	0			31
						25	4	618	9							
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	4961	3	Y	574	587	0			18
						7	4	631	9							
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0			16
						4	4	598	9							
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	3	Y	568	566	0			18
						2	4	625	9							
*03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	202	1	4366	3	Y	571	570	0			19
						6	4	628	9							
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	129	1	2988	3	Y	330	330	0			19
						15	4	363	9							
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	2899	3	Y	339	347	0			11
						3	4	373	9							
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	3	Y	276	278	0			9
						3	4	304	9							
02	3538 X	3508	-0-	-30	-0-	127	1	3108	3	Y	247	246	0			10
						1	4	272	9							
03	3782 X	2975	-0-	-807	-0-	119	1	2549	3	Y	276	274	0			12
						3	4	304	9							
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

11	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	134	1	3093	3	Y	286	285	0			18
						15	4	315	9							
12	3844 X	3599	-0-	-245	-0-	168	1	3118	3	Y	282	289	0			11
						3	4	310	9							
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	3	Y	285	285	0			11
						3	4	314	9							
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	122	1	2972	3	Y	263	263	0			11
						1	4	289	9							
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	148	1	3196	3	Y	317	315	0			13
						4	4	349	9							
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	262	1	4399	3	Y	162	163	1			11
							178	9									
12	4867	X	4219	-0-	-648	-0-	225	1	3826	3	Y	153	145	1			19
							168	9									
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	275	1	4562	3	Y	220	225	1			14
							242	9									
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	271	1	4703	3	Y	221	217	1			18
							39	4	243	9							
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	239	1	4147	3	Y	172	180	1			10
							38	4	189	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	300	1	2027	3	Y	153	167	1			91
							1	4	168	9							
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	464	1	1786	3	Y	200	152	1			139
							220	9									
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1584	3	Y	217	265	1			91
							9	4	239	9							
02	2697	X	1589	-0-	-1108	-0-	144	1	1266	3	Y	159	185	1			65
							4	4	175	9							
03	2883	X	1830	-0-	-1053	-0-	163	1	1436	3	Y	210	200	1			75
							231	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	161	1	1087	3	Y	68	73	1			39
							1	4	75	9							
12	1736	X	943	-0-	-793	-0-	175	1	671	3	Y	88	66	1			61
							97	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	Y	154	160	1			55
							6	4	169	9							
02	1276	N	1169	-0-	-107	-0-	105	1	926	3	Y	123	131	1			47
							3	4	135	9							
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	Y	88	98	1			37
							97	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	182	1	4235	3	Y	430	428	0			18
							22	4	473	9							
12	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	201	1	3742	3	Y	473	483	0			8
							5	4	520	9							
01	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	134	1	3044	3	Y	441	442	0			7
							2	4	485	9							
02	5510	X	3875	-0-	-1635	-0-	133	1	3244	3	Y	452	450	0			9
							1	4	497	9							
03	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	189	1	4097	3	Y	486	484	0			11
							6	4	535	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	182	1	4214	3	Y	429	432	0			27
							21	4	472	9							
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	443	454	0			16
							6	4	487	9							
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	4481	3	Y	403	405	0			14
							3	4	443	9							
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	158	1	3875	3	Y	406	405	0			15
							2	4	447	9							
03	4743	X	3642	-0-	-1101	-0-	142	1	3067	3	Y	390	390	0			15
							4	4	429	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	2730	X	181	-0-	-2549	-0-	11	1	127	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	59	1	482	3	Y	138	136	0			3
							7	4	152	9							
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	531	524	0			10
							6	4	584	9							
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	Y	353	356	0			7
							2	4	388	9							
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	Y	367	367	0			7
							4	4	404	9							
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6572	3	Y	1231	1227	0			48
							9	4	1354	9							
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	177	1	5483	3	Y	1139	1140	0			47
							1253	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	180	1	5687	3	Y	1173	1177	0			43
							1290	9									
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	176	1	5357	3	Y	1102	1100	0			45
							1	4	1212	9							
*03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	183	1	5772	3	Y	1206	1213	0			38
							1327	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	79	1	5512	3	Y	741	738	0			35
							7	4	815	9							
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	194	1	6020	3	Y	886	886	0			35
							975	9									
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	183	1	5771	3	Y	856	859	0			32
							942	9									
02	6380	X	6372	-0-	-8	-0-	173	1	5265	3	Y	848	846	0			34
							1	4	933	9							
03	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	171	1	5382	3	Y	829	836	0			27
							912	9									
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	740	-0-	-940	-0-	33	1	366	3	Y	308	311	0			5
							2	4	339	9							
12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	569	564	0			10
							10	4	626	9							
01	1209	X	884	-0-	-325	-0-	69	1	434	3	Y	343	348	0			5
							4	4	377	9							
02	1102	X	889	-0-	-213	-0-	34	1	520	3	Y	303	304	0			4
							2	4	333	9							
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	Y	575	570	0			9
							6	4	633	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	520	1	8800	3	Y	217	223	1			91
							239	9									
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	529	1	8897	3	Y	224	212	1			103
							246	9									
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	591	1	9836	3	Y	261	286	1			78
							287	9									
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	514	1	8820	3	Y	261	253	1			86
							287	9									
*03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	583	1	9711	3	Y	284	259	1			111
							6	4	312	9							
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					111

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
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	331	1	5604	3	Y	155	162	1			89
							171	9									
12	7750	X	5569	-0-	-2181	-0-	304	1	5115	3	Y	136	131	1			94
							150	9									
01	7316	X	5097	-0-	-2219	-0-	282	1	4687	3	Y	116	133	1			77
							128	9									
02	6844	X	3775	-0-	-3069	-0-	202	1	3470	3	Y	94	92	1			79
							103	9									
*03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	397	1	6611	3	Y	107	99	1			87
							4	4	118	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	213	1	6113	3	Y	1207	1214	0			38
							3	4	1328	9							
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	384	1	5586	3	Y	1212	1202	0			48
							48	4	1333	9							
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	439	1	5841	3	Y	1268	1266	0			50
							2	4	1395	9							
02	6235	X	5879	-0-	-356	-0-	300	1	4640	3	Y	826	835	0			41
							30	4	909	9							
03	6665	X	4534	-0-	-2131	-0-	248	1	3350	3	Y	796	806	0			31
							60	4	876	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	646	1	10932	3	Y	338	344	1			38
							372	9									
12	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	637	1	10695	3	Y	324	309	1			53
							356	9									
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	638	1	10618	3	Y	314	352	1			15
							345	9									
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	577	1	9895	3	Y	285	277	1			23
							314	9									
*03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	624	1	10405	3	Y	283	262	1			44
							7	4	311	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	102	1	2923	3	Y	233	235	0			9
							1	4	256	9							
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	189	1	2745	3	Y	234	232	0			11
							23	4	257	9							
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	3	Y	276	274	0			13
							1	4	304	9							
02	3480	X	2833	-0-	-647	-0-	157	1	2428	3	Y	211	212	0			12
							16	4	232	9							
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	224	1	3041	3	Y	205	207	0			10
							55	4	226	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	165	1	7958	3	Y	533	546	0			120
							351	4	586	9							
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	164	1	8829	3	Y	609	599	0			130
							670	9									
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	171	1	7821	3	Y	638	653	0			115
							702	9									
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	125	1	6820	3	Y	567	547	0			135
							624	9									
*03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	131	1	7016	3	Y	508	501	0			142
							559	9									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					142

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	618	1	10460	3	Y	299	305	1			96
							329	9									
12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	642	1	10784	3	Y	304	288	1			112
							334	9									
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	619	1	10289	3	Y	281	317	1			76
							309	9									
02	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	559	1	9584	3	Y	275	266	1			85
							303	9									
*03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	632	1	10540	3	Y	320	291	1			114
							7	4	352	9							
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	140	1	4023	3	Y	689	697	0			27
							2	4	758	9							
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	4608	3	Y	819	808	0			38
							39	4	901	9							
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	360	1	4789	3	Y	748	751	0			35
							2	4	823	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	208	1	3215	3	Y	566	569	0			32
							21	4	623	9							
*03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	333	1	4505	3	Y	780	777	0			35
							81	4	858	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3671	-0-	-1159	-0-	462	1	3119	3	Y	80	114	1			59
							2	4	88	9							
12	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	925	1	3559	3	Y	152	111	1			100
							167	9									
01	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	499	1	3295	3	Y	171	203	1			68
							19	4	188	9							
02	4524	X	3355	-0-	-1169	-0-	328	1	2886	3	Y	120	140	1			48
							9	4	132	9							
03	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	444	1	3917	3	Y	197	178	1			67
							217	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	490	3	Y	130	121	0			9
							1	4	143	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	111	1	8635	3	Y	535	512	1			176
							1	4	589	9							
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	113	1	8585	3	Y	531	513	1			194
							1	4	584	9							
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1			114
							6	4	593	9							
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	112	1	8040	3	Y	535	543	1			106
							1	4	589	9							
*03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	129	1	8278	3	Y	554	525	1			135
							2	4	609	9							
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	70	1	5446	3	Y	343	354	1			118
							1	4	377	9							
12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	77	1	5859	3	Y	384	367	1			135
							1	4	422	9							
01	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1			64
							3	4	321	9							
02	6032	X	4922	-0-	-1110	-0-	63	1	4557	3	Y	274	286	1			52
							1	4	301	9							
03	6448	X	5357	-0-	-1091	-0-	77	1	4937	3	Y	311	292	1			71
							1	4	342	9							
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	7620	X	7481	-0-	-139	-0-	89	1	6871	3	Y	473	458	1			144
							1	4	520	9							
12	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	88	1	6736	3	Y	466	452	1			158
							1	4	513	9							
01	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1			81
							4	4	475	9							
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	94	1	6713	3	Y	500	498	1			83
							1	4	550	9							
*03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	108	1	6828	3	Y	494	470	1			107
							1	4	543	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	285	1	676	3	Y	121	116	0			5
							17	4	133	9							
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	3	Y	682	578	0	27	1	82
							2	4	750	9							
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	351	1	1582	3	Y	671	706	0			47
							1	4	738	9							
02	2900	N	3454	-0-	554	554	841	1	1448	3	Y	1059	1005	0	32	1	69
							1165	9									
*03	3100	N	3495	-0-	395	949	1331	1	1492	3	Y	611	615	0			65
							672	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	799					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1315	-0-	-1685	2525	141	1	947	3	Y	206	367	1			197
							227	9									
12	3100	N	2733	-0-	-367	2158	502	1	1931	3	Y	273	244	1			226
							300	9									
01	3100	N	2773	-0-	-327	1831	323	1	2140	3	Y	270	369	1			127
							13	4	297	9							
02	2900	N	1956	-0-	-944	887	176	1	1552	3	Y	203	243	1			87
							5	4	223	9							
*03	3100	N	2591	-0-	-509	378	211	1	1863	3	Y	470	402	1			155
							517	9									
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	435	1	2719	3	Y	730	749	0			53
							2	4	803	9							
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	417	1	2695	3	Y	727	692	0			88
							5	4	800	9							
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	487	1	2738	3	Y	924	948	0			64
							9	4	1016	9							
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4585	3	Y	1451	1442	0			73
							1	4	1596	9							
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	206	1	3348	3	Y	1005	1025	0			53
							1106	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					53

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	514	1	3215	3	Y	614	630	0			49
							2	4	675	9							
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	470	1	3034	3	Y	558	533	0			74
							5	4	614	9							
01	5208	X	4142	-0-	-1066	-0-	510	1	2872	3	Y	682	704	0			52
							10	4	750	9							
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	216	1	3303	3	Y	904	903	0			53
							994	9									
*03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	231	1	3753	3	Y	822	830	0			45
							904	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	163	1	6939	3	Y	667	665	0			22
							3	4	734	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	165	1	6285	3	Y	430	429	0			23
							2	4	473	9							
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	196	1	7065	3	Y	478	479	0			22
							1	4	526	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	140	1	6475	3	Y	494	493	0			23
							6	4	543	9							
*03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	233	1	6668	3	Y	540	540	0			23
							2	4	594	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	173	1	7390	3	Y	562	561	0			17
							3	4	618	9							
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	186	1	7039	3	Y	508	506	0			19
							2	4	559	9							
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	218	1	7854	3	Y	533	535	0			17
							1	4	586	9							
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	146	1	6726	3	Y	520	519	0			18
							6	4	572	9							
*03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	232	1	6633	3	Y	534	534	0			18
							2	4	587	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	5460	X	3107	-0-	-2353	-0-	563	1	1885	3	Y	599	504	1			189
							659	9									
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	534	1	2049	3	Y	631	637	1			183
							694	9									
01	DLQ G-10		2461	-0-	2461	2461	435	1	1482	3	Y	491	622	1			52
							4	4	540	9							
02	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4486	355	1	1149	3	Y	472	424	1			100
							2	4	519	9							
*03	6793	X	2307	-0-	-4486	-0-	467	1	1384	3	Y	371	359	1			112
							48	4	408	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
11	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	34	1	5426	3	Y	252	238	0			56
							277	9									
12	7223	X	6145	-0-	-1078	-0-	34	1	5764	3	Y	315	332	0			39
							347	9									
01	7006	X	6213	-0-	-793	-0-	21	1	5836	3	Y	324	322	0			41
							356	9									
02	6409	X	5734	-0-	-675	-0-	66	1	5317	3	Y	319	316	0			44
							351	9									
03	6634	X	5174	-0-	-1460	-0-	116	1	4544	3	Y	467	466	0			45
							514	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	28	1	4489	3	Y	202	191	0			32
							222	9									
12	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	27	1	4505	3	Y	210	223	0			19
							231	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	17	1	4815	3	Y	192	191	0			20
							211	9									
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	63	1	5055	3	Y	250	247	0			23
							275	9									
03	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	78	1	3063	3	Y	198	199	0			22
							218	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
11	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	36	1	5681	3	Y	419	394	0			66
							461	9									
12	7099	X	5949	-0-	-1150	-0-	32	1	5477	3	Y	400	424	0			42
							440	9									
01	6913	X	5813	-0-	-1100	-0-	20	1	5365	3	Y	389	388	0			43
							428	9									
02	6206	X	5812	-0-	-394	-0-	66	1	5298	3	Y	407	403	0			47
							448	9									
03	6479	X	4332	-0-	-2147	-0-	100	1	3910	3	Y	293	296	0			44
							322	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	3	Y	145	40	1			105
							663	4	160	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	3	Y	11					11
							1124	4	12	9							
*03	3100	N	6665	-0-	3565	3565	527	1	2323	3	Y	40	10	1			41
							3771	4	44	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	2215					Y	NO RPT					41

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			58
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	28	28	0			58
							31	9									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	Y	181	185	0			54
							199	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	2729	3	Y	356	336	0			56
							392	9									
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3270	3	Y	432	451	0			37
							475	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	11	1	2988	3	Y	429	427	0			39
							472	9									
02	1914	X	1901	-0-	-13	-0-	20	1	1647	3	Y	213	215	0			37
							234	9									
03	2046	X	1396	-0-	-650	-0-	29	1	1155	3	Y	193	195	0			35
							212	9									
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	3	Y	426	430	0			14
							2	4	469	9							
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	3	Y	621	610	0			25
							37	4	683	9							
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	3742	3	Y	540	543	0			22
							1	4	594	9							
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	3	Y	480	478	0			24
							20	4	528	9							
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	248	1	3361	3	Y	476	481	0			19
							61	4	524	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	370	374	0			12
							1	4	407	9							
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	3	Y	383	380	0			15
							15	4	421	9							
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	116	1	1550	3	Y	330	332	0			13
							1	4	363	9							
02	2233	X	2160	-0-	-73	-0-	107	1	1661	3	Y	346	342	0			17
							11	4	381	9							
*03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	153	1	2079	3	Y	422	422	0			17
							38	4	464	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	3	Y	211	213	0			7
							1	4	232	9							
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	201	199	0			9
							11	4	221	9							
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	3	Y	199	199	0			9
							219	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	74	1	1143	3	Y	170	170	0			9
							7	4	187	9							
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	3	Y	222	222	0			9
							24	4	244	9							
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	276	1	471	3	Y	82	88	0			45
							1	4	90	9							
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	Y	51	54	0			42
							56	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	241	3	Y	214	205	0			51
							235	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	228	1	372	3	Y	285	279	0			57
							314	9									
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	455	3	Y	278	278	0			57
							306	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	178	1	304	3	Y	223	213	0			15
							1	4	245	9							
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	230	3	Y	164	166	0			13
							180	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	139	142	0			10
							153	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	159	1	260	3	Y	115	116	0			9
							127	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	142	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	649	1	1107	3	Y	245	243	0			22
							2	4	270	9							
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	368	1	737	3	Y	212	214	0			20
							233	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	221	223	0			18
							243	9									
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	372	1	608	3	Y	228	227	0			19
							251	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	458	1	715	3	Y	245	243	0			21
							270	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	80	1	3454	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	103	1	3914	3	Y	335	333	0			11
							1	4	369	9							
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	106	1	3832	3	Y	328	329	0			10
							1	4	361	9							
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	72	1	3345	3	Y	352	352	0			10
							3	4	387	9							
*03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3292	3	Y	360	360	0			10
							1	4	396	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	5175	-0-	-3765	-0-	106	1	4526	3	Y	492	491	0			30
							2	4	541	9							
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	261	1	9907	3	Y	1292	1282	0			40
							3	4	1421	9							
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	177	1	6397	3	Y	849	856	0			33
							1	4	934	9							
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	98	1	4499	3	Y	667	666	0			34
							4	4	734	9							
*03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	6380	3	Y	914	913	0			35
							2	4	1005	9							
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	91	1	3878	3	Y	493	492	0			14
							2	4	542	9							
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	100	1	3777	3	Y	468	466	0			16
							1	4	515	9							
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3680	3	Y	512	514	0			14
							1	4	563	9							
02	3683	X	3412	-0-	-271	-0-	61	1	2858	3	Y	445	444	0			15
							3	4	490	9							
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	3426	3	Y	534	534	0			15
							1	4	587	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	174	174	0			8
							1	4	191	9							
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	56	1	2127	3	Y	196	195	0			9
							1	4	216	9							
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	61	1	2170	3	Y	204	205	0			8
							224	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	Y	219	218	0			9
							2	4	241	9							
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	3	Y	87	88	0			8
							96	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	9870	X	8698	-0-	-1172	-0-	45	1	8253	3	Y	364	382	0			37
							400	9									
12	9920	X	8899	-0-	-1021	-0-	51	1	8432	3	Y	378	376	0			39
							416	9									
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	49	1	8542	3	Y	390	386	0			43
							429	9									
02	8236	X	7709	-0-	-527	-0-	53	1	7306	3	Y	318	305	0			56
							350	9									
03	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	63	1	8037	3	Y	359	373	0			42
							55	4	395	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	9330	X	8044	-0-	-1286	-0-	42	1	7685	3	Y	288	309	0			28
							317	9									
12	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	47	1	7682	3	Y	326	323	0			31
							359	9									
01	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	38	1	6512	3	Y	255	260	0			26
							281	9									
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	57	1	7918	3	Y	303	281	0			48
							1	4	333	9							
*03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	64	1	8132	3	Y	326	339	0			35
							56	4	359	9							
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7968	-0-	-282	-0-	41	1	7474	3	Y	412	436	0			44
							453	9									
12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	46	1	7459	3	Y	450	446	0			48
							495	9									
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	47	1	8117	3	Y	471	466	0			53
							518	9									
02	7105	X	6397	-0-	-708	-0-	44	1	5988	3	Y	332	325	0			60
							365	9									
03	7595	X	6767	-0-	-828	-0-	49	1	6269	3	Y	369	385	0			44
							43	4	406	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	3000	N	3938	-0-	938	938	328	1	2939	3	Y	603	599	0			6
							8	4	663	9							
12	3100	N	4437	-0-	1337	2275	311	1	3422	3	Y	638	638	0			6
							2	4	702	9							
01	2902	N	627	-0-	-2275	-0-	34	1	442	3	Y	135	136	0			5
							2	4	149	9							
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	873	3	Y	119	117	0			7
							131	9									
*03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	171	1	980	3	Y	168	169	0			6
							185	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	104	1	7315	3	Y	764	760	0			29
							10	4	840	9							
12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	234	1	7293	3	Y	765	765	0			29
							1	4	842	9							
01	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	212	1	6672	3	Y	761	764	0			26
							837	9									
02	7888	X	7650	-0-	-238	-0-	217	1	6599	3	Y	757	756	0			27
							1	4	833	9							
03	8432	X	7991	-0-	-441	-0-	220	1	6940	3	Y	755	761	0			21
							831	9									
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	3	Y	809	807	0			40
							11	4	890	9							
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	257	1	7988	3	Y	852	853	0			39
							1	4	937	9							
01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	249	1	7885	3	Y	939	942	0			36
							1	4	1033	9							
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	233	1	7085	3	Y	883	881	0			38
							1	4	971	9							
*03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	243	1	7672	3	Y	929	935	0			32
							1	4	1022	9							
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					32

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	82	1	5779	3	Y	914	911	0			36
							8	4	1005	9							
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	182	1	5636	3	Y	1143	1142	0			37
							1257	9									
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	181	1	5701	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	169	1	5167	3	Y	870	869	0			34
							1	4	957	9							
*03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	172	1	5413	3	Y	876	883	0			27
							964	9									
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	87	1	6133	3	Y	270	269	0			10
							8	4	297	9							
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	188	1	5835	3	Y	414	413	0			11
							455	9									
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	177	1	5583	3	Y	275	277	0			9
							303	9									
02	5742	X	5419	-0-	-323	-0-	166	1	5056	3	Y	178	177	0			10
							1	4	196	9							
03	6138	X	6131	-0-	-7	-0-	181	1	5712	3	Y	216	218	0			8
							238	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	63	1	4427	3	Y	351	350	0			11
							6	4	386	9							
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	159	1	4944	3	Y	236	237	0			10
							260	9									
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0			9
							239	9									
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4062	3	Y	263	262	0			10
							1	4	289	9							
03	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	137	1	4319	3	Y	153	155	0			8
							168	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					8

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4392	3	Y	227	227	0			6
							17	4	250	9							
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3222	3	Y	200	200	0			6
							14	4	220	9							
01	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0			9
							2	4	329	9							
02	DLQ G-10		2411	-0-	2411	4286	144	1	1871	3	Y	350	351	0			8
							11	4	385	9							
*03	5969	X	1683	-0-	-4286	-0-	123	1	1278	3	Y	255	250	0	4	1	9
							1	4	281	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	419	1	5240	3	Y	243	243	0			5
							20	4	267	9							
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	384	1	3985	3	Y	213	213	0			5
							17	4	234	9							
01	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0			7
							2	4	299	9							
02	DLQ G-10		2448	-0-	2448	4317	147	1	1898	3	Y	356	357	0			6
							11	4	392	9							
*03	5781	X	1464	-0-	-4317	-0-	104	1	1082	3	Y	252	247	0	4	1	7
							1	4	277	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	34	1	5135	3	Y	94	97	0			44
							6	4	103	9							
12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	12	1	5154	3	Y	176	168	0			52
							5	4	194	9							
01	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0			53
							2	4	205	9							
02	5017	X	4674	-0-	-343	-0-	24	1	4481	3	Y	153	162	0			44
							1	4	168	9							
03	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	22	1	4777	3	Y	189	195	0			38
							1	4	208	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	13	1	1946	3	Y	93	98	0			33
							2	4	102	9							
12	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	4	1	1907	3	Y	79	78	0			34
							2	4	87	9							
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0			34
							1	4	81	9							
02	2001	N	1463	-0-	-538	-0-	8	1	1364	3	Y	83	88	0			29
							91	9									
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	Y	178	178	0			29
							196	9									
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	28	1	4254	3	Y	366	372	0			86
							5	4	403	9							
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	11	1	4724	3	Y	413	402	0			97
							5	4	454	9							
01	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0			90
							1	4	294	9							
02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	20	1	3762	3	Y	255	270	0			75
							1	4	281	9							
03	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	20	1	4035	3	Y	325	337	0			63
							358	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	57	60	0			21
							64	4	63	9							
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1779	3	Y	72	71	0			22
							79	9									
01	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0			19
							58	9									
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	32	1	1768	3	Y	61	58	0			22
							67	9									
03	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	32	1	1722	3	Y	65	64	0			23
							72	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	51	1	2445	3	Y	84	97	0			44
							108	4	92	9							
12	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	50	1	2707	3	Y	114	111	0			47
							125	9									
01	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	59	1	2676	3	Y	124	129	0			42
							136	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	53	1	2921	3	Y	163	155	0			50
							179	9									
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	55	1	2953	3	Y	135	134	0			51
							149	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

11	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	61	1	2935	3	Y	144	152	0			40
							129	4	158	9							
12	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	55	1	2969	3	Y	169	166	0			43
							186	9									
01	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	69	1	3130	3	Y	188	192	0			39
							207	9									
02	3306	X	3184	-0-	-122	-0-	54	1	2961	3	Y	154	149	0			44
							169	9									
03	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	61	1	3292	3	Y	158	154	0			48
							174	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3016	-0-	16	16	20	1	2935	3	Y	53	55	0			16
							3	4	58	9							
12	2824	N	2808	-0-	-16	-0-	6	1	2745	3	Y	49	48	0			17
							3	4	54	9							
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	8	1	3354	3	Y	98	96	0			19
							1	4	108	9							
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	61	65	0			15
							1	4	67	9							
03	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	14	1	2928	3	Y	82	84	0			13
							90	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	N	114	118	0			23
							113	4	125	9							
12	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	36	1	1916	3	N	88	89	0			22
							97	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19
							91	9									
02	2204	X	1877	-0-	-327	-0-	32	1	1770	3	N	68	66	0			21
							75	9									
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	32	1	1723	3	N	75	72	0			24
							83	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4429	-0-	-731	-0-	82	1	3955	3	Y	197	204	0			42
							175	4	217	9							
12	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	85	1	4552	3	Y	236	231	0			47
							260	9									
01	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40
							244	9									
02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	75	1	4091	3	Y	244	234	0			50
							268	9									
03	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	80	1	4290	3	Y	188	187	0			51
							207	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1147	-0-	-803	-0-	8	1	1087	3	Y	46	50	0			24
							1	4	51	9							
12	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	3	1	1314	3	Y	40	39	0			25
							1	4	44	9							
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27
							1	4	107	9							
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	90	94	0			23
							99	9									
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	96	100	0			19
							106	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	837	X	172	-0-	-665	-0-	3	1	30	3	Y	126	124	0			2
							139	9									
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	46	46	0			2
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1770	N	962	-0-	-808	-0-	92	1	815	3	Y	48	50	0			1
							2	4	53	9							
12	2511	N	743	-0-	-1768	-0-	59	1	640	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	928	N	7	-0-	-921	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	242	1	6070	3	Y	510	503	0			59
							1	4	561	9							
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	248	1	5889	3	Y	489	488	0			60
							3	4	538	9							
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0			62
							5	4	508	9							
02	6496	X	6260	-0-	-236	-0-	223	1	5605	3	Y	386	388	0			60
							7	4	425	9							
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	229	1	5625	3	Y	379	381	0			58
							6	4	417	9							
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	227	1	5691	3	Y	177	175	0			18
							1	4	195	9							
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	229	1	5416	3	Y	257	256	0			19
							2	4	283	9							
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0			21
							5	4	382	9							
02	5916	X	5460	-0-	-456	-0-	196	1	4942	3	Y	287	288	0			20
							6	4	316	9							
*03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	257	1	6318	3	Y	328	329	0			19
							7	4	361	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	4770	X	2459	-0-	-2311	-0-	88	1	2226	3	Y	131	130	0			32
							1	4	144	9							
12	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	74	1	1753	3	Y	48	48	0			32
							1	4	53	9							
01	3193	X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0			33
							1	4	158	9							
02	2726	X	1718	-0-	-1008	-0-	59	1	1486	3	Y	155	155	0			33
							2	4	171	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

11	7200	X	4627	-0-	-2573	-0-	251	1	4243	3	Y	121	135	1			80
							133	9									
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	422	1	7091	3	Y	194	178	1			96
							213	9									
01	7285	X	2358	-0-	-4927	-0-	130	1	2167	3	Y	55	81	1			70
							61	9									
02	6815	X	3894	-0-	-2921	-0-	210	1	3596	3	Y	80	77	1			73
							88	9									
03	7285	X	1257	-0-	-6028	-0-	70	1	1163	3	Y	21	24	1			70
							1	4	23	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

11	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	52	1	9621	3	Y	483	511	0			49
							531	9									
12	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	57	1	9286	3	Y	458	460	0			47
							504	9									
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	55	1	9470	3	Y	481	476	0			52
							529	9									
02	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	62	1	8592	3	Y	462	435	0			79
							1	4	508	9							
*03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	71	1	9000	3	Y	472	496	0			55
							62	4	519	9							
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					55

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	344	339	1			114
							378	9									
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	333	237	1			210
							366	9									
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	287	456	1			41
							316	9									
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	577	3	Y	200	173	1			68
							220	9									
*03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	241	1	740	3	Y	240	263	1			45
							264	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	151	1	1511	3	Y	399	399	1			141
							439	9									
12	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	129	1	1721	3	Y	635	408	1			368
							699	9									
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	511	799	1			80
							562	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	963	1	1542	3	Y	622	494	1			208
							684	9									
*03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	512	1	1573	3	Y	402	512	1			98
							442	9									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					98

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
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3842	3	Y	78	79	0			25
							4	4	86	9							
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	4505	3	Y	147	140	0			32
							5	4	162	9							
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	10	1	4188	3	Y	169	168	0			33
							1	4	186	9							
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	214	213	0			34
							1	4	235	9							
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	Y	194	201	0			27
							213	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3450	X	2145	-0-	-1305	-0-	146	1	1755	3	Y	222	223	0			29
							244	9									
12	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	89	1	1633	3	Y	224	223	0			30
							246	9									
01	3038	X	2059	-0-	-979	-0-	115	1	1701	3	Y	218	212	0			36
							3	4	240	9							
02	2436	X	2082	-0-	-354	-0-	129	1	1756	3	Y	179	187	0			28
							197	9									
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	206	1	2428	3	Y	279	281	0			26
							307	9									
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	3630	X	630	-0-	-3000	-0-	45	1	543	3	Y	38	40	0			4
							42	9									
12	4712	X	3399	-0-	-1313	-0-	167	1	3042	3	Y	173	170	0			7
							190	9									
01	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	209	1	3076	3	Y	178	173	0			12
							5	4	196	9							
02	4408	X	235	-0-	-4173	-0-	15	1	207	3	Y	12	16	0			8
							13	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	6090	X	5594	-0-	-496	-0-	399	1	4803	3	Y	355	356	0			44
							1	4	391	9							
12	6107	X	3707	-0-	-2400	-0-	179	1	3265	3	Y	239	239	0			44
							263	9									
01	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	284	1	4184	3	Y	296	286	0			54
							7	4	326	9							
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	443	1	6027	3	Y	447	456	0			45
							492	9									
*03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	572	1	6751	3	Y	335	342	0			38
							369	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	127	1	3210	3	Y	52	51	0			21
							1	4	57	9							
12	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	111	1	2612	3	Y	43	43	0			21
							1	4	47	9							
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0			21
							3	4	42	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	137	1	3432	3	Y	40	40	0			21
							4	4	44	9							
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	138	1	3358	3	Y	90	90	0			21
							3	4	99	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

11	7800	X	7518	-0-	-282	-0-	274	1	6901	3	Y	310	306	0			36
							2	4	341	9							
12	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	294	1	6958	3	Y	343	342	0			37
							3	4	377	9							
01	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0			38
							6	4	362	9							
02	8062	X	7057	-0-	-1005	-0-	257	1	6469	3	Y	294	295	0			37
							8	4	323	9							
03	8618	X	7650	-0-	-968	-0-	286	1	7008	3	Y	317	318	0			36
							7	4	349	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

11	270	X	243	-0-	-27	-0-	235	3	8	9	N	7	182	1			213
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	7	3	62	9	N	56					269
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					356
02	232	N	98	-0-	-134	-0-	12	3	86	9	N	78	178	1			256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					340
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	199	1	2388	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	3	Y	49	49	0			8
							54	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0			10
							3	4	53	9							
02	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	68	1	925	3	Y	36	38	0			8
							40	9									
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	3	Y	129	129	0			8
							142	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	173	1	2074	3	Y	137	138	0			10
							151	9									
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	3	Y	178	177	0			11
							196	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2232	3	Y	169	164	0			16
							4	4	186	9							
02	2349	N	1346	-0-	-1003	-0-	86	1	1170	3	Y	82	86	0			12
							90	9									
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	129	130	0			11
							142	9									
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1583	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	Y	64	62	0			5
							2	4	70	9							
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	77	1	1046	3	Y	93	94	0			4
							102	9									
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1185	3	Y	48	49	0			3
							53	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6199	3	Y	184	192	1			51
							202	9									
12	6417	X	5007	-0-	-1410	-0-	273	1	4590	3	Y	131	130	1			52
							144	9									
01	6634	X	5041	-0-	-1593	-0-	278	1	4618	3	Y	132	148	1			36
							145	9									
02	6206	X	3913	-0-	-2293	-0-	208	1	3570	3	Y	123	120	1			39
							135	9									
03	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	317	1	5272	3	Y	164	148	1			55
							3	4	180	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	349	1	6061	3	Y	190	208	1			25
							209	9									
12	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	347	1	6139	3	Y	192	165	1			52
							211	9									
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	353	1	6190	3	Y	190	216	1			26
							209	9									
02	6235	X	6145	-0-	-90	-0-	313	1	5642	3	Y	173	155	1			44
							190	9									
03	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	324	1	5779	3	Y	196	208	1			32
							216	9									
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	42	1	8949	3	Y	505	509	0			12
							2	4	556	9							
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	37	1	8059	3	Y	484	483	0			13
							2	4	532	9							
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	35	1	10267	3	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	43	1	10327	3	Y	586	581	0			21
							1	4	645	9							
*03	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	45	1	9872	3	Y	618	617	0			22
							10	4	680	9							
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	4230	X	3235	-0-	-995	-0-	14	1	3046	3	Y	158	158	0			6
							1	4	174	9							
12	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	19	1	4065	3	Y	205	204	0			7
							1	4	226	9							
01	4278	X	1726	-0-	-2552	-0-	6	1	1630	3	Y	82	82	0			7
							90	9									
02	4002	X	1367	-0-	-2635	-0-	6	1	1292	3	Y	63	63	0			7
							69	9									
03	3348	X	2587	-0-	-761	-0-	12	1	2428	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	25	1	5383	3	Y	355	359	0			15
							2	4	391	9							
12	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	26	1	5450	3	Y	366	366	0			15
							1	4	403	9							
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	19	1	5392	3	Y	397	396	0			16
							437	9									
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	22	1	5130	3	Y	405	401	0			20
							446	9									
*03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	21	1	4461	3	Y	354	354	0			20
							4	4	389	9							
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	176	180	1			445
							194	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	Y	144	181	1			408
							158	9									
01	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	30	1	3303	3	Y	277	377	1			308
							305	9									
02	5423	X	3551	-0-	-1872	-0-	35	1	3336	3	Y	164	186	1			286
							180	9									
03	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	187	1	3314	3	Y	124	184	1			226
							136	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					226

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
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	277	1	2991	3	Y	863	868	0			50
							1	4	949	9							
12	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	241	1	2534	3	Y	496	494	0			52
							546	9									
01	DLQ G-10		4314	-0-	4314	4314	377	1	3174	3	Y	694	675	0			71
							763	9									
02	DLQ G-10		2944	-0-	2944	7258	295	1	2066	3	Y	530	538	0			63
							583	9									
*03	10540	X	3282	-0-	-7258	-0-	365	1	2046	3	Y	791	799	0			55
							1	4	870	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	104	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	155	1	1669	3	Y	353	353	0			14
							388	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	285	1	2993	3	Y	636	631	0			19
							700	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
							628	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	325	1	2275	3	Y	264	269	0			28
							290	9									
*03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	3	Y	644	647	0			25
							708	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	123	122	0			1
							135	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	224	1	1570	3	Y	731	724	0			7
							804	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	549	3	Y	196	203	0			-0-
							216	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	854	-0-	-646	-0-	4	1	753	3	Y	88	88	0			5
							97	9									
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	4	1	800	3	Y	119	119	0			5
							131	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	3	1	700	3	Y	103	102	0			7
							113	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	82	82	0			7
							1	4	90	9							
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	780	X	666	-0-	-114	-0-	3	1	640	3	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	806	X	40	-0-	-766	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	166	1	5055	3	Y	755	757	0			43
							831	9									
12	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	114	1	4638	3	Y	752	737	0			58
							827	9									
01	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	78	1	4729	3	Y	666	661	0			63
							733	9									
02	5452	X	5111	-0-	-341	-0-	100	1	4348	3	Y	603	601	0			65
							663	9									
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	82	1	4429	3	Y	574	590	0			49
							631	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	6900	X	5491	-0-	-1409	-0-	160	1	4878	3	Y	412	415	0			39
							453	9									
12	7130	X	5790	-0-	-1340	-0-	126	1	5105	3	Y	508	497	0			50
							559	9									
01	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	92	1	5643	3	Y	512	507	0			55
							563	9									
02	6061	X	5454	-0-	-607	-0-	113	1	4908	3	Y	394	395	0			54
							433	9									
03	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	97	1	5227	3	Y	315	331	0			38
							347	9									
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4600	-0-	-710	-0-	136	1	4143	3	Y	292	293	0			23
							321	9									
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	114	1	4605	3	Y	356	348	0			31
							392	9									
01	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	62	1	3759	3	Y	275	274	0			32
							303	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	3795	3	Y	247	247	0			32
							272	9									
*03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	75	1	4009	3	Y	299	306	0			25
							329	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	3	Y	330	327	0			12
							16	4	363	9							
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	41	1	4222	3	Y	333	331	0			14
							21	4	366	9							
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	47	1	4366	3	Y	350	353	0			11
							15	4	385	9							
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	40	1	3821	3	Y	251	249	0			13
							21	4	276	9							
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	38	1	4445	3	Y	382	376	0			19
							15	4	420	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5146	3	Y	411	408	0			12
							20	4	452	9							
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	46	1	4748	3	Y	373	371	0			14
							24	4	410	9							
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	50	1	4654	3	Y	389	392	0			11
							16	4	428	9							
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	50	1	4673	3	Y	293	291	0			13
							25	4	322	9							
*03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	42	1	4986	3	Y	519	510	0			22
							17	4	571	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	48	1	6311	3	Y	629	624	0			24
							25	4	692	9							
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	64	1	6578	3	Y	623	618	0			29
							33	4	685	9							
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	71	1	6618	3	Y	602	608	0			23
							22	4	662	9							
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	68	1	6319	3	Y	447	443	0			27
							34	4	492	9							
*03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	57	1	6505	3	Y	634	624	0			37
							21	4	697	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	3	Y	453	463	0			40
							498	9									
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	610	604	0			46
							671	9									
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0			50
							772	9									
02	2291	X	2156	-0-	-135	-0-	122	1	1412	3	Y	565	566	0			49
							622	9									
03	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	148	1	1501	3	Y	552	557	0			44
							607	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	336	1	4095	3	Y	700	701	0			43
							770	9									
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	283	1	3669	3	Y	599	605	0			37
							659	9									
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	319	1	3649	3	Y	563	565	0			35
							619	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	3487	3	Y	520	518	0			37
							572	9									
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	302	1	3050	3	Y	514	521	0			30
							565	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

11	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	110	1	2723	3	Y	318	319	0			13
							3	4	350	9							
12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	115	1	2482	3	Y	338	337	0			14
							2	4	372	9							
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	111	1	3098	3	Y	385	383	0			16
							2	4	424	9							
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	118	1	3135	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

11	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	183	1	4504	3	Y	460	463	0			20
							5	4	506	9							
12	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	206	1	4473	3	Y	496	495	0			21
							5	4	546	9							
01	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	198	1	5545	3	Y	536	533	0			24
							4	4	590	9							
02	6119	X	4838	-0-	-1281	-0-	155	1	4158	3	Y	472	475	0			21
							6	4	519	9							
03	6076	X	5156	-0-	-920	-0-	167	1	4443	3	Y	488	486	0			23
							9	4	537	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	194	1	4796	3	Y	535	538	0			20
							6	4	589	9							
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	202	1	4398	3	Y	520	519	0			21
							5	4	572	9							
01	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	187	1	5230	3	Y	482	481	0			22
							4	4	530	9							
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	188	1	5020	3	Y	429	432	0			19
							7	4	472	9							
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	Y	441	440	0			20
							10	4	485	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	257	1	4911	3	Y	686	687	0			42
							755	9									
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	257	1	5123	3	Y	748	743	0			47
							823	9									
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	266	1	5010	3	Y	766	774	0			39
							843	9									
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	205	1	4873	3	Y	836	820	0			55
							920	9									
*03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	239	1	4934	3	Y	838	850	0			43
							922	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	184	1	3514	3	Y	231	231	0			10
							254	9									
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	185	1	3687	3	Y	201	200	0			11
							221	9									
01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	190	1	3590	3	Y	217	221	0			7
							239	9									
02	4147	X	3775	-0-	-372	-0-	136	1	3233	3	Y	369	361	0			15
							406	9									
03	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	166	1	3432	3	Y	416	422	0			9
							458	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					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
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	3	Y	377	378	0			24
							415	9									
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	233	1	4645	3	Y	476	472	0			28
							524	9									
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	284	1	5354	3	Y	485	490	0			23
							534	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	209	1	4968	3	Y	410	403	0			30
							1	4	451	9							
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	3	Y	420	428	0			22
							1	4	462	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	638	1	10540	3	Y	381	410	1			207
							419	9									
12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	641	1	10480	3	Y	434	379	1			262
							477	9									
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	599	1	10594	3	Y	418	486	1			194
							460	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	519	1	9571	3	Y	388	362	1			220
							3	4	427	9							
*03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	620	1	10351	3	Y	396	431	1			185
							3	4	436	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					185

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
11	14040	X	13319	-0-	-721	-0-	728	1	12019	3	Y	520	570	1			198
							572	9									
12	14508	X	13287	-0-	-1221	-0-	729	1	11909	3	Y	590	518	1			270
							649	9									
01	12989	X	12533	-0-	-456	-0-	640	1	11311	3	Y	529	625	1			174
							582	9									
02	12151	X	11629	-0-	-522	-0-	569	1	10508	3	Y	498	464	1			208
							4	4	548	9							
03	12989	X	12663	-0-	-326	-0-	682	1	11387	3	Y	537	580	1			165
							3	4	591	9							
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					165

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	767	1	12669	3	Y	481	522	1			74
							529	9									
12	14074	X	13647	-0-	-427	-0-	755	1	12334	3	Y	507	449	1			132
							558	9									
01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	693	1	12249	3	Y	484	565	1			51
							532	9									
02	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	626	1	11553	3	Y	454	423	1			82
							4	4	499	9							
03	13423	X	12530	-0-	-893	-0-	680	1	11365	3	Y	438	480	1			40
							3	4	482	9							
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					40

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	453	1	7484	3	Y	254	267	1			230
							279	9									
12	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	468	1	7642	3	Y	287	250	1			267
							316	9									
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7709	3	Y	272	318	1			221
							299	9									
02	7598	X	7069	-0-	-529	-0-	351	1	6461	3	Y	232	218	1			235
							2	4	255	9							
*03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	448	1	7484	3	Y	266	284	1			217
							2	4	293	9							
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6653	-0-	-847	-0-	34	1	6216	3	Y	366	385	0			37
							403	9									
12	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	37	1	6129	3	Y	372	372	0			37
							409	9									
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	36	1	6187	3	Y	359	356	0			40
							395	9									
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	42	1	5719	3	Y	340	321	0			59
							374	9									
*03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	46	1	5882	3	Y	332	351	0			40
							41	4	365	9							
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	14	1	2630	3	Y	113	122	0			12
							124	9									
12	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	17	1	2792	3	Y	117	117	0			12
							129	9									
01	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	19	1	3218	3	Y	150	146	0			16
							165	9									
02	4901	X	2657	-0-	-2244	-0-	18	1	2506	3	Y	121	116	0			21
							133	9									
03	5239	X	3284	-0-	-1955	-0-	25	1	3093	3	Y	132	138	0			15
							21	4	145	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	30	1	5534	3	Y	221	232	0			23
							243	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	33	1	5463	3	Y	248	246	0			25
							273	9									
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5102	3	Y	223	224	0			24
							245	9									
02	5162	X	3987	-0-	-1175	-0-	28	1	3793	3	Y	151	149	0			26
							166	9									
*03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	41	1	5322	3	Y	218	220	0			24
							37	4	240	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					24

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	3	Y	680	678	0			5
							748	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	Y	403	404	0			4
							443	9									
01	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	30	1	727	3	Y	301	300	0			5
							331	9									
02	DLQ G-10		1879	-0-	1879	2967	29	1	1322	3	Y	479	476	0			8
							1	4	527	9							
*03	2100	N	3543	-0-	1443	4410	94	1	2574	3	Y	794	777	0			25
							2	4	873	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4410					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	274	275	0			5
							6	4	301	9							
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1186	3	Y	346	346	0			5
							5	4	381	9							
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	35	1	423	3	Y	409	406	0			8
							450	9									
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2041	42	1	539	3	Y	499	500	0			7
							3	4	549	9							
*03	3076	X	1035	-0-	-2041	-0-	45	1	467	3	Y	475	465	0	7	1	10
							523	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

11	6630	X	5352	-0-	-1278	-0-	27	1	4864	3	Y	419	445	0			45
							461	9									
12	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	33	1	5403	3	Y	485	479	0			51
							534	9									
01	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	28	1	4942	3	Y	411	414	0			48
							452	9									
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	39	1	5350	3	Y	440	411	0			77
							484	9									
03	5704	X	5615	-0-	-89	-0-	40	1	5009	3	Y	484	503	0			58
							34	4	532	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	128	134	1			46
							141	9									
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
01	1271	X	515	-0-	-756	-0-	35	1	240	3	Y	218	243	1			23
							240	9									
02	696	X	422	-0-	-274	-0-	88	1	140	3	Y	176	140	1			59
							194	9									
03	744	X	502	-0-	-242	-0-	61	1	188	3	Y	230	244	1			45
							253	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	125 166	1 9	2394	3	Y	151	151	0			9
12	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	123 161	1 9	2444	3	Y	146	146	0			9
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	137 154	1 9	2581	3	Y	140	142	0			7
02	3364	X	2553	-0-	-811	-0-	98 128	1 9	2327	3	Y	116	114	0			9
03	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	117 128	1 9	2417	3	Y	116	119	0			6
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	218 538	1 9	4158	3	Y	489	490	0			26
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	231 451	1 9	4591	3	Y	410	408	0			28
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	248 549	1 9	4672	3	Y	499	505	0			22
02	4814	X	4622	-0-	-192	-0-	165 541	1 9	3916	3	Y	492	483	0			31
03	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	167 586	1 9	3455	3	Y	533	542	0			22
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	193 433	1 9	3678	3	Y	394	394	0			23
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	201 416	1 9	3991	3	Y	378	375	0			26
01	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	182 304	1 9	3427	3	Y	276	282	0			20
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	166 415	1 9	3929	3	Y	377	369	0			28
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	186 437	1 9	3855	3	Y	397	403	0			22
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3685	-0-	-935	-0-	176 149	1 9	3360	3	Y	135	135	0			11
12	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	212 125	1 9	4221	3	Y	114	113	0			12
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	191 138	1 9	3597	3	Y	125	127	0			10
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	142 69	1 9	3375	3	Y	63	62	0			11
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173 59	1 9	3568	3	Y	54	57	0			8
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	345	1	6616	3	Y	774	774	0			43
							1	4	851	9							
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	353	1	7043	3	Y	854	848	0			49
							1	4	939	9							
01	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	277	1	5218	3	Y	627	638	0			38
							690	9									
02	7569	X	5230	-0-	-2339	-0-	190	1	4500	3	Y	491	483	0			46
							540	9									
03	8091	X	5362	-0-	-2729	-0-	223	1	4613	3	Y	478	489	0			35
							526	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	18	1	2604	3	Y	154	156	0			35
							3	4	169	9							
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	7	1	3147	3	Y	106	106	0			35
							3	4	117	9							
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0			34
							1	4	76	9							
02	2900	N	3007	-0-	107	107	15	1	2862	3	Y	117	120	0			31
							1	4	129	9							
*03	3100	N	3069	-0-	-31	76	14	1	2920	3	Y	123	128	0			26
							135	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	25	1	3627	3	Y	133	134	0			26
							4	4	146	9							
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	10	1	4399	3	Y	186	180	0			32
							5	4	205	9							
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0			31
							2	4	182	9							
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	146	150	0			27
							1	4	161	9							
*03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	19	1	4159	3	Y	150	156	0			21
							1	4	165	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	81	82	0			12
							2	4	89	9							
12	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	3	1	1320	3	Y	84	82	0			14
							1	4	92	9							
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	89	93	0			14
							98	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	3	Y	289	280	1			62
							318	9									
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	446	1	3598	3	Y	322	290	1			94
							354	9									
01	DLQ G-10		5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1			38
							1	4	320	9							
02	DLQ G-10		4584	-0-	4584	9923	427	1	3879	3	Y	252	242	1			48
							1	4	277	9							
*03	16208	X	6285	-0-	-9923	-0-	640	1	5379	3	Y	241	233	1			56
							1	4	265	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	216	1	2033	3	Y	387	377	1			83
							426	9									
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	3	Y	568	491	1			160
							625	9									
01	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	232	1	1952	3	Y	665	743	1			82
							732	9									
02	DLQ G-10		1963	-0-	1963	4879	143	1	1291	3	Y	481	469	1			94
							529	9									
*03	7652	X	2773	-0-	-4879	-0-	241	1	2023	3	Y	463	449	1			108
							509	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	389	1	1300	3	Y	372	339	1			127
							409	9									
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	404	1	1553	3	Y	537	517	1			147
							591	9									
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	376	1	1280	3	Y	609	698	1			58
							3	4	670	9							
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	4291	325	1	1047	3	Y	535	481	1			112
							1	4	589	9							
*03	6755	X	2464	-0-	-4291	-0-	458	1	1358	3	Y	546	504	1			154
							47	4	601	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1279	-0-	-1571	-0-	22	1	912	3	Y	284	370	1			21
							33	4	312	9							
12	1736	X	566	-0-	-1170	-0-	6	1	462	3	Y	73	91	1			3
							18	4	80	9							
01	1147	X	688	-0-	-459	-0-	6	1	580	3	Y	77	77	1			3
							17	4	85	9							
02	2900	N	5580	-0-	2680	2680	43	1	5488	3	Y	30	31	1			2
							16	4	33	9							
*03	3100	N	1733	-0-	-1367	1313	19	1	1574	3	Y	123	120	1			5
							5	4	135	9							
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	653					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2568	-0-	2568	2568	526	1	1792	3	Y	223	207	1			16
							5	4	245	9							
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	5023	523	1	1688	3	Y	220	193	1			43
							2	4	242	9							
*03	7743	X	2720	-0-	-5023	-0-	608	1	1802	3	Y	225	207	1			61
							62	4	248	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	859	-0-	-1751	-0-	146	1	491	3	Y	202	146	1			56
							222	9									
12	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-	166	1	638	3	Y	294	272	1			78
							323	9									
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	763	3	Y	439	477	1			40
							2	4	483	9							
02	1218	X	1093	-0-	-125	-0-	152	1	492	3	Y	407	362	1			85
							1	4	448	9							
*03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	153	1	451	3	Y	370	348	1			107
							15	4	407	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	34	1	4505	3	Y	209	208	0			9
							18	4	230	9							
12	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	45	1	4622	3	Y	233	231	0			11
							23	4	256	9							
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	4764	3	Y	330	330	0			11
							16	4	363	9							
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3548	3	Y	208	206	0			13
							19	4	229	9							
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	34	1	3963	3	Y	265	261	0			17
							13	4	292	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	59	1	7756	3	Y	649	645	0			23
							31	4	714	9							
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	79	1	8121	3	Y	564	560	0			27
							41	4	620	9							
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	85	1	7882	3	Y	669	673	0			23
							26	4	736	9							
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	77	1	7231	3	Y	522	517	0			28
							39	4	574	9							
*03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	63	1	7343	3	Y	677	668	0			37
							24	4	745	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	635	1	10485	3	Y	284	313	1			85
							312	9									
12	12090	X	9474	-0-	-2616	-0-	532	1	8685	3	Y	234	214	1			105
							257	9									
01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-	608	1	10761	3	Y	319	351	1			73
							351	9									
02	11223	X	10498	-0-	-725	-0-	521	1	9632	3	Y	310	286	1			97
							4	4	341	9							
03	11997	X	11052	-0-	-945	-0-	606	1	10113	3	Y	301	329	1			69
							2	4	331	9							
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	4920	X	3859	-0-	-1061	-0-	345	1	3097	3	Y	371	374	0			5
							9	4	408	9							
12	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-	190	1	2085	3	Y	349	349	0			5
							1	4	384	9							
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	312	1	4073	3	Y	1097	1088	0			14
							22	4	1207	9							
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	361	1	3947	3	Y	379	375	0			18
							417	9									
03	4495	X	485	-0-	-4010	-0-	57	1	328	3	Y	91	96	0			13
							100	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	48	1	10242	3	Y	968	979	0			41
							3	4	1065	9							
12	11470	X	11293	-0-	-177	-0-	47	1	10144	3	Y	999	996	0			44
							3	4	1099	9							
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10271	3	Y	1040	1038	0			46
							1	4	1144	9							
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	38	1	9147	3	Y	886	880	0			52
							1	4	975	9							
*03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	46	1	9881	3	Y	1045	1043	0			54
							10	4	1150	9							
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	466	1	4169	3	Y	461	463	0			8
							11	4	507	9							
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	494	1	5425	3	Y	634	634	0			8
							3	4	697	9							
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	516	1	6716	3	Y	1004	997	0			15
							35	4	1104	9							
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	442	1	4835	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
*03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	726	1	4173	3	Y	628	631	0			12
							691	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	6390	X	4159	-0-	-2231	-0-	362	1	3239	3	Y	499	502	0			9
							9	4	549	9							
12	6603	X	4514	-0-	-2089	-0-	324	1	3563	3	Y	568	569	0			8
							2	4	625	9							
01	5301	X	2895	-0-	-2406	-0-	171	1	2233	3	Y	435	433	0			10
							12	4	479	9							
02	4959	X	3678	-0-	-1281	-0-	276	1	3019	3	Y	348	342	0			16
							383	9									
03	5301	X	3428	-0-	-1873	-0-	407	1	2337	3	Y	622	626	0			12
							684	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	707	1	11672	3	Y	356	380	1			157
							392	9									
12	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	671	1	10954	3	Y	354	315	1			196
							389	9									
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	647	1	11438	3	Y	369	424	1			141
							406	9									
02	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	557	1	10284	3	Y	327	306	1			162
							4	4	360	9							
*03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	656	1	10958	3	Y	344	373	1			133
							3	4	378	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					133

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
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	559	1	9400	3	Y	314	320	1			16
							1	4	345	9							
12	10571	X	10351	-0-	-220	-0-	554	1	9441	3	Y	324	304	1			36
							356	9									
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	578	1	9583	3	Y	394	407	1			23
							433	9									
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	507	1	8817	3	Y	346	342	1			27
							74	4	381	9							
*03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	525	1	9147	3	Y	338	346	1			19
							85	4	372	9							
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	594	1	9979	3	Y	411	419	1			20
							1	4	452	9							
12	11253	X	10662	-0-	-591	-0-	566	1	9646	3	Y	409	385	1			44
							450	9									
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	577	1	9566	3	Y	456	474	1			26
							502	9									
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	501	1	8719	3	Y	352	351	1			27
							73	4	387	9							
*03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	534	1	9293	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	2430	X	433	-0-	-1997	-0-	22 20	1 9	391	3	Y	18	18	0			-0-
12	2511	X	420	-0-	-2091	-0-	17 43	1 9	360	3	Y	39	39	0			-0-
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	13 47	1 9	319	3	Y	43	43	0			-0-
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1095	14 94	1 9	608	3	Y	85	84	0			1
*03	1915	N	820	-0-	-1095	-0-	26 110	1 9	684	3	Y	100	99	0			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	134 838	1 9	2416	3	Y	762	762	0			9
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65 534	1 9	1380	3	Y	485	485	0			9
01	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	37 639	1 9	889	3	Y	581	578	0			12
02	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3126	23 514	1 9	1024	3	Y	467	467	0			12
*03	4982	X	1856	-0-	-3126	-0-	41 1	1 4	1128 686	3 9	Y	624	613	0			23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	414 4	1 4	4316 798	3 9	Y	725	739	0			8
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	375 1	1 4	4028 661	3 9	Y	601	596	0			13
01	4867	X	2003	-0-	-2864	-0-	155 281	1 9	1567	3	Y	255	260	0			8
02	4553	X	4476	-0-	-77	-0-	314 1	1 4	3369 792	3 9	Y	720	718	0			10
03	4867	X	3367	-0-	-1500	-0-	239 1	1 4	2467 660	3 9	Y	600	603	0			7
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	328 8	1 4	2940 479	3 9	Y	435	437	0			6
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	351 2	1 4	3860 704	3 9	Y	640	640	0			6
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	330 23	1 4	4305 959	3 9	Y	872	868	0			10
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	339 295	1 9	3708	3	Y	268	266	0			12
03	4340	X	1675	-0-	-2665	-0-	208 274	1 9	1193	3	Y	249	253	0			8
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	255	1	2282	3	Y	348	350	0			3
							6	4	383	9							
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	274	1	3014	3	Y	481	480	0			4
							2	4	529	9							
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	701	696	0			9
							15	4	771	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3055	3	Y	272	269	0			12
							299	9									
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	397	1	2281	3	Y	517	520	0			9
							569	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	584	1	5229	3	Y	1038	1041	0			10
							14	4	1142	9							
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	414	1	4553	3	Y	910	911	0			9
							3	4	1001	9							
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	414	1	5395	3	Y	1281	1273	0			17
							28	4	1409	9							
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	425	1	4647	3	Y	469	464	0			22
							516	9									
03	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	565	1	3245	3	Y	763	768	0			17
							839	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	30	1	6499	3	Y	435	439	0			16
							2	4	479	9							
12	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	31	1	6709	3	Y	451	450	0			17
							2	4	496	9							
01	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	22	1	6399	3	Y	438	437	0			18
							482	9									
02	7163	X	5882	-0-	-1281	-0-	24	1	5456	3	Y	365	362	0			21
							402	9									
03	7378	X	5216	-0-	-2162	-0-	22	1	4797	3	Y	356	356	0			21
							5	4	392	9							
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	44	1	9246	3	Y	514	518	0			18
							2	4	565	9							
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	43	1	9478	3	Y	528	527	0			19
							3	4	581	9							
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	32	1	9221	3	Y	517	516	0			20
							569	9									
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	35	1	8175	3	Y	457	453	0			24
							503	9									
03	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	35	1	7393	3	Y	457	456	0			25
							7	4	503	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	20	1	4234	3	Y	219	221	0			9
							1	4	241	9							
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	20	1	4193	3	Y	239	239	0			9
							1	4	263	9							
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	14	1	4159	3	Y	247	247	0			9
							272	9									
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	16	1	3795	3	Y	221	219	0			11
							243	9									
03	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	17	1	3780	3	Y	217	217	0			11
							4	4	239	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	37	1	7790	3	Y	643	650	0			27
							2	4	707	9							
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	36	1	7726	3	Y	661	660	0			28
							2	4	727	9							
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	30	1	8642	3	Y	738	736	0			30
							812	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	37	1	8926	3	Y	750	744	0			36
							1	4	825	9							
*03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	36	1	7578	3	Y	621	621	0			36
							7	4	683	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	23	1	4917	3	Y	294	297	0			10
							1	4	323	9							
12	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	23	1	4892	3	Y	290	289	0			11
							1	4	319	9							
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	3	Y	305	304	0			12
							336	9									
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	23	1	5256	3	Y	304	301	0			15
							334	9									
03	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	20	1	4286	3	Y	277	277	0			15
							4	4	305	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	13380	X	10855	-0-	-2525	-0-	587	1	9863	3	Y	367	378	1			16
							1	4	404	9							
12	13826	X	10715	-0-	-3111	-0-	577	1	9835	3	Y	275	263	1			28
							303	9									
01	11315	X	10949	-0-	-366	-0-	609	1	10101	3	Y	217	235	1			10
							239	9									
02	10585	X	10416	-0-	-169	-0-	534	1	9274	3	Y	483	461	1			32
							77	4	531	9							
03	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	548	1	9540	3	Y	409	421	1			20
							88	4	450	9							
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5613	-0-	-477	-0-	186	1	4579	3	Y	766	774	0			39
							5	4	843	9							
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5584	3	Y	946	943	0			42
							6	4	1041	9							
01	7967	X	7656	-0-	-311	-0-	231	1	6468	3	Y	865	862	0			45
							5	4	952	9							
02	7337	X	6787	-0-	-550	-0-	212	1	5677	3	Y	809	816	0			38
							8	4	890	9							
*03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	3	Y	832	830	0			40
							11	4	915	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	670	677	0			29
							5	4	737	9							
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	286	1	6200	3	Y	919	915	0			33
							6	4	1011	9							
01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0			35
							6	4	904	9							
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	6845	3	Y	853	858	0			30
							9	4	938	9							
*03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	244	1	6473	3	Y	814	812	0			32
							13	4	895	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4289	3	Y	665	671	0			33
							5	4	732	9							
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	215	1	4682	3	Y	735	733	0			35
							5	4	809	9							
01	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0			38
							4	4	756	9							
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	197	1	5263	3	Y	698	703	0			33
							7	4	768	9							
03	6076	X	5894	-0-	-182	-0-	187	1	4957	3	Y	673	672	0			34
							10	4	740	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	216	1	5023	3	Y	349	346	0			21
							26	4	384	9							
12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	231	1	4324	3	Y	419	426	0			14
							6	4	461	9							
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0			13
							3	4	426	9							
02	5191	X	4783	-0-	-408	-0-	173	1	4247	3	Y	328	329	0			12
							2	4	361	9							
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	189	1	4077	3	Y	350	349	0			13
							5	4	385	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	76	75	0			2
							1	4	84	9							
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	0			1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0			2
							1	4	222	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	251	250	0			3
							1	4	276	9							
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1518	3	Y	334	334	0			3
							367	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	34	0			58
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					58
*03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	141	144	0			55
							155	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	104	1	2402	3	Y	183	180	0			12
							12	4	201	9							
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	Y	400	399	0			13
							5	4	440	9							
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4225	3	Y	387	387	0			13
							3	4	426	9							
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	175	1	4287	3	Y	410	408	0			15
							2	4	451	9							
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	193	1	4161	3	Y	333	334	0			14
							6	4	366	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	200	1	4649	3	Y	517	510	0			26
							24	4	569	9							
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	3	Y	568	580	0			14
							6	4	625	9							
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4127	3	Y	475	479	0			10
							3	4	523	9							
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	189	1	4643	3	Y	515	513	0			12
							2	4	567	9							
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	194	1	4200	3	Y	591	587	0			16
							6	4	650	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
11	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	107	1	2469	3	Y	225	222	0			10
							12	4	248	9							
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	3	Y	249	253	0			6
							3	4	274	9							
01	3038	X	794	-0-	-2244	-0-	31	1	700	3	Y	57	62	0			1
							63	9									
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3038	X	1076	-0-	-1962	-0-	43	1	916	3	Y	105	102	0			3
							1	4	116	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	10830	X	10683	-0-	-147	-0-	583	1	9802	3	Y	270	276	1			11
							1	4	297	9							
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	625	1	10650	3	Y	301	282	1			30
							331	9									
01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			16
							338	9									
02	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	548	1	9540	3	Y	328	320	1			24
							80	4	361	9							
*03	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	579	1	10077	3	Y	376	381	1			19
							93	4	414	9							
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3231	3	Y	233	229	0			12
							16	4	256	9							
12	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	130	1	2420	3	Y	171	178	0			5
							3	4	188	9							
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			10
							3	4	410	9							
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	236	1	5763	3	Y	175	180	0			5
							2	4	193	9							
*03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	153	1	3281	3	Y	179	179	0			5
							4	4	197	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	137	1	3184	3	Y	299	293	0			21
							16	4	329	9							
12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	183	1	3410	3	Y	313	320	0			14
							4	4	344	9							
01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			9
							2	4	186	9							
02	3538	X	1196	-0-	-2342	-0-	44	1	1077	3	Y	68	71	0			6
							75	9									
03	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	125	1	2695	3	Y	411	399	0			18
							4	4	452	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	9720	X	9528	-0-	-192	-0-	510	1	8581	3	Y	396	401	1			15
							1	4	436	9							
12	10044	X	9094	-0-	-950	-0-	480	1	8186	3	Y	389	365	1			39
							428	9									
01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			14
							330	9									
02	8236	X	8191	-0-	-45	-0-	423	1	7341	3	Y	333	325	1			22
							61	4	366	9							
*03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	489	1	8513	3	Y	303	312	1			13
							79	4	333	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	116	1	2371	3	Y	440	436	0			32
							484	9									
12	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	79	1	1636	3	Y	407	410	0			29
							448	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	Y	482	484	0			27
							530	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	178	1	4047	3	Y	463	467	0			23
							509	9									
*03	3100	N	4163	-0-	1063	1063	172	1	3497	3	Y	448	445	0			26
							1	4	493	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4542	-0-	-1278	-0-	185	1	3784	3	Y	521	516	0			43
							573	9									
12	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	217	1	4516	3	Y	661	666	0			38
							727	9									
01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	185	1	4042	3	Y	603	607	0			34
							663	9									
02	5278	X	4490	-0-	-788	-0-	166	1	3793	3	Y	483	489	0			28
							531	9									
03	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	189	1	3843	3	Y	555	550	0			33
							1	4	611	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	144	1	2945	3	Y	387	383	0			27
							426	9									
12	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	109	1	2277	3	Y	302	305	0			24
							332	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	361	364	0			21
							397	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	137	1	3118	3	Y	410	413	0			18
							451	9									
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	216	1	4382	3	Y	370	367	0			21
							1	4	407	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	2975	3	Y	378	374	0			30
							416	9									
12	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	132	1	2754	3	Y	369	372	0			27
							406	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4220	3	Y	474	477	0			24
							521	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4549	3	Y	386	389	0			21
							425	9									
*03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4445	3	Y	398	394	0			25
							2	4	438	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	3	Y	269	266	0			22
							296	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	256	258	0			20
							282	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	122	124	0			18
							134	9									
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	57	1	1298	3	Y	160	162	0			16
							176	9									
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2093	3	Y	268	265	0			19
							1	4	295	9							
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-	55	1	1121	3	Y	186	185	0			33
							205	9									
12	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	72	1	1496	3	Y	314	318	0			29
							345	9									
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	3	Y	386	389	0			26
							425	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	3	Y	406	410	0			22
							447	9									
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	389	385	0			26
							1	4	428	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	4620	-0-	-870	-0-	326	1	3672	3	Y	545	544	0			11
						22	4	600	9							
12	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	516	1	4261	3	Y	542	542	0			11
						62	4	596	9							
01	5673 X	5652	-0-	-21	-0-	678	1	4264	3	Y	609	609	0			11
						40	4	670	9							
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	308	1	4707	3	Y	586	586	0			11
						19	4	645	9							
03	5704 X	4408	-0-	-1296	-0-	220	1	3702	3	Y	421	424	0			8
						23	4	463	9							
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	300	1	3389	3	Y	772	771	0			15
						21	4	849	9							
12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	545	1	4499	3	Y	870	868	0			17
						65	4	957	9							
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	946	946	0			17
						33	4	1041	9							
02	4785 X	4100	-0-	-685	-0-	201	1	3075	3	Y	737	740	0			14
						13	4	811	9							
03	5115 X	4745	-0-	-370	-0-	221	1	3719	3	Y	711	711	0			14
						23	4	782	9							
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	159	1	1796	3	Y	640	637	0			14
							11	4	704	9							
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	1947	3	Y	537	538	0			13
							28	4	591	9							
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	500	501	0			12
							20	4	550	9							
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	3	Y	452	453	0			11
							10	4	497	9							
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2081	3	Y	510	508	0			13
							13	4	561	9							
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					13

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4214	3	77	9	N	70					180
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4313	3	66	9	N	60					240
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1			120
02	4147	X	1771	-0-	-2376	-0-	1738	3	33	9	N	30					150
03	4433	X	2439	-0-	-1994	-0-	2375	3	64	9	N	58					208
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					208

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10	1	5633	3	Y	402	287	1			330
							4075	4	442	9							
12	5580	X	3890	-0-	-1690	-0-	37	1	2948	3	Y	180	143	1			367
							707	4	198	9							
01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1			466
							1375	4	397	9							
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	262	1	4610	3	Y	236					702
							3864	4	260	9							
*03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	896	1	3952	3	Y	210	177	1			735
							6416	4	231	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					735

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

11	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	4717	3	359	9	N	326	364	1			173
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1			308
01	6293	X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1			251
02	5887	X	3388	-0-	-2499	-0-	3080	3	308	9	N	280	354	1			177
03	5239	X	3909	-0-	-1330	-0-	3578	3	331	9	N	301	366	1			112
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					112

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	111	1	825	3	Y	121	120	1			42
							133	9									
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	162	1	922	3	Y	129	102	1			69
							142	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1			42
							256	9									
02	1044	N	929	-0-	-115	-0-	119	1	667	3	Y	125	139	1			28
							5	4	138	9							
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	285	1	806	3	Y	148	156	1			20
							163	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	85	1	9826	3	Y	856	850	0			55
							11	4	942	9							
12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	3	Y	926	935	0			46
							2	4	1019	9							
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0			60
							1021	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	8583	3	Y	877	889	0			48
							965	9									
*03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	128	1	8767	3	Y	917	923	0			42
							1009	9									
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	58	1	6587	3	Y	426	422	0			24
							7	4	469	9							
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	76	1	6686	3	Y	450	454	0			20
							1	4	495	9							
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0			28
							538	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	87	1	6149	3	Y	425	430	0			23
							468	9									
03	6851	X	6500	-0-	-351	-0-	87	1	5947	3	Y	424	427	0			20
							466	9									
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	109	1	12448	3	Y	791	785	0			48
							13	4	870	9							
12	13423	X	13414	-0-	-9	-0-	140	1	12366	3	Y	823	831	0			40
							3	4	905	9							
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0			54
							936	9									
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	164	1	11605	3	Y	799	810	0			43
							879	9									
*03	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	179	1	12270	3	Y	904	909	0			38
							994	9									
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					38

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	67	1	7699	3	Y	349	347	0			18
							8	4	384	9							
12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	85	1	7424	3	Y	379	382	0			15
							1	4	417	9							
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0			21
							432	9									
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	94	1	6650	3	Y	348	352	0			17
							383	9									
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	96	1	6612	3	Y	364	366	0			15
							400	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	65	1	7407	3	Y	525	521	0			28
							8	4	578	9							
12	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	84	1	7427	3	Y	541	545	0			24
							2	4	595	9							
01	8184	X	8173	-0-	-11	-0-	91	1	7469	3	Y	557	548	0			33
							613	9									
02	7656	X	7480	-0-	-176	-0-	96	1	6800	3	Y	531	537	0			27
							584	9									
03	8184	X	8170	-0-	-14	-0-	108	1	7417	3	Y	586	589	0			24
							645	9									
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	305	1	2876	3	Y	242	230	1			47
							266	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	355	1	2863	3	Y	268	240	1			75
							295	9									
01	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	185	1	1559	3	Y	194	245	1			24
							213	9									
02	DLQ G-10		3480	-0-	3480	5437	308	1	2789	3	Y	348	313	1			59
							383	9									
*03	6637	X	1200	-0-	-5437	-0-	102	1	859	3	Y	217	225	1			51
							239	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	3	Y	433	429	0			26
							6	4	476	9							
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	61	1	5361	3	Y	469	473	0			22
							1	4	516	9							
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	66	1	5361	3	Y	471	463	0			30
							518	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	69	1	4849	3	Y	434	440	0			24
							477	9									
*03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	70	1	4816	3	Y	450	452	0			22
							495	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	214	1	1599	3	Y	436	349	1			122
							480	9									
12	2480	X	1920	-0-	-560	-0-	228	1	1294	3	Y	362	286	1			198
							398	9									
01	2356	X	1295	-0-	-1061	-0-	158	1	880	3	Y	234	371	1			61
							257	9									
02	2204	X	1626	-0-	-578	-0-	190	1	1074	3	Y	321	318	1			64
							9	4	353	9							
03	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	449	1	1271	3	Y	334	351	1			47
							1	4	367	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					47

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

11	3000	N	3411	-0-	411	479	313	1	2948	3	Y	136	122	1			26
							150	9									
12	3100	N	3678	-0-	578	1057	392	1	3159	3	Y	115	107	1			34
							127	9									
01	DLQ G-10		4028	-0-	4028	5085	416	1	3510	3	Y	93	115	1			12
							102	9									
02	9349	X	4264	-0-	-5085	-0-	406	1	3678	3	Y	164	148	1			28
							180	9									
*03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	157	151	1			34
							173	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					34

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	371	1	3498	3	Y	194	188	1			37
							213	9									
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	533	1	4297	3	Y	189	173	1			53
							208	9									
01	DLQ G-10		5028	-0-	5028	5028	510	1	4302	3	Y	196	228	1			21
							216	9									
02	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9650	443	1	4008	3	Y	155	150	1			26
							171	9									
*03	16779	X	7129	-0-	-9650	-0-	745	1	6263	3	Y	109	111	1			24
							1	4	120	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

11	2993	X	2779	-0-	-214	-0-	114	1	2414	3	Y	167	170	1			36
							67	4	184	9							
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	132	107	1			61
							152	4	145	9							
01	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2038	3	Y	194	213	1			42
							179	4	213	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2829	3	Y	207	211	1			38
							23	4	228	9							
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	380	1	2982	3	Y	200	198	1			40
							220	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	537	1	6059	3	Y	877	878	0			18
							37	4	965	9							
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	732	1	6046	3	Y	821	822	0			17
							88	4	903	9							
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	953	1	5993	3	Y	809	811	0			15
							56	4	890	9							
02	7337	X	6457	-0-	-880	-0-	346	1	5296	3	Y	721	722	0			14
							22	4	793	9							
03	7843	X	7567	-0-	-276	-0-	364	1	6150	3	Y	922	918	0			18
							39	4	1014	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	73	1	1546	3	Y	179	180	1			36
							43	4	197	9							
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	3	Y	150	120	1			66
							166	4	165	9							
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	3	Y	185	211	1			40
							180	4	204	9							
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	78	1	1761	3	Y	202	205	1			37
							15	4	222	9							
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	3	Y	194	191	1			40
							213	9									
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	230	1	7025	3	Y	1170	1176	0			68
							1287	9									
12	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	178	1	7231	3	Y	1284	1257	0			95
							1412	9									
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	119	1	7269	3	Y	1163	1154	0			104
							1279	9									
02	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	155	1	6727	3	Y	1096	1093	0			107
							1206	9									
03	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	128	1	6909	3	Y	953	982	0			78
							1048	9									
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					78

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
11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	140	1	4271	3	Y	81	81	0			6
							89	9									
12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	102	1	4135	3	Y	86	84	0			8
							95	9									
01	4929	X	3522	-0-	-1407	-0-	55	1	3355	3	Y	102	101	0			9
							112	9									
02	4698	X	3491	-0-	-1207	-0-	77	1	3352	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
03	5022	X	3747	-0-	-1275	-0-	68	1	3634	3	Y	41	43	0			7
							45	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8310	X	7335	-0-	-975	-0-	231	1	7026	3	Y	71	72	0			9
							78	9									
12	8587	X	7411	-0-	-1176	-0-	175	1	7102	3	Y	122	119	0			12
							134	9									
01	8556	X	7571	-0-	-985	-0-	120	1	7351	3	Y	91	90	0			13
							100	9									
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7254	3	Y	87	87	0			13
							96	9									
*03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	150	1	8067	3	Y	64	68	0			9
							70	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					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
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	3	Y	76	73	0			3
							84	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					1
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	87	1	2646	3	Y	101	101	0			7
							111	9									
12	3286	X	2716	-0-	-570	-0-	63	1	2543	3	Y	100	98	0			9
							110	9									
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0			9
							94	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	Y	55	55	0			9
							61	9									
*03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	3	Y	54	57	0			6
							59	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	144	1	4399	3	Y	42	42	0			9
							46	9									
12	5270	X	4020	-0-	-1250	-0-	95	1	3866	3	Y	54	53	0			10
							59	9									
01	4836	X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0			12
							129	9									
02	4553	X	3060	-0-	-1493	-0-	67	1	2886	3	Y	97	97	0			12
							107	9									
03	4867	X	1874	-0-	-2993	-0-	33	1	1775	3	Y	60	62	0			10
							66	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	3	Y	421	405	1			84
							49	4	463	9							
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	3	Y	422	323	1			183
							145	4	464	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	348	442	1			89
							177	4	383	9							
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	105	1	2367	3	Y	335	356	1			68
							19	4	369	9							
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2225	3	Y	348	343	1			73
							383	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1400	3	Y	527	524	0			12
							9	4	580	9							
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	153	1	1263	3	Y	491	492	0			11
							18	4	540	9							
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	327	1	2053	3	Y	713	710	0			14
							19	4	784	9							
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	3	Y	534	537	0			11
							9	4	587	9							
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	174	1	2932	3	Y	531	530	0			12
							18	4	584	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	187	1	4603	3	Y	629	633	0			24
							5	4	692	9							
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	3	Y	565	564	0			25
							4	4	622	9							
01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	174	1	4876	3	Y	533	531	0			27
							4	4	586	9							
02	5336	X	5245	-0-	-91	-0-	169	1	4495	3	Y	523	527	0			23
							6	4	575	9							
*03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	182	1	4841	3	Y	598	596	0			25
							10	4	658	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	189	1	4664	3	Y	442	445	0			21
							5	4	486	9							
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	204	1	4437	3	Y	425	425	0			21
							5	4	468	9							
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	197	1	5519	3	Y	417	416	0			22
							4	4	459	9							
02	5858	X	5854	-0-	-4	-0-	195	1	5191	3	Y	419	421	0			20
							7	4	461	9							
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	191	1	5076	3	Y	413	412	0			21
							10	4	454	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	4050	X	1771	-0-	-2279	-0-	71	1	1529	3	Y	116	108	1			21
							43	4	128	9							
12	3751	X	1470	-0-	-2281	-0-	57	1	1223	3	Y	76	63	1			34
							106	4	84	9							
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	Y	100	113	1			21
							102	4	110	9							
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	24	1	559	3	Y	46	57	1			10
							5	4	51	9							
*03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	156	1	1226	3	Y	85	79	1			16
							94	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	5310	X	3491	-0-	-1819	-0-	125	1	3107	3	Y	232	235	0			19
							4	4	255	9							
12	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	188	1	4084	3	Y	255	254	0			20
							4	4	281	9							
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	5492	3	Y	254	253	0			21
							4	4	279	9							
02	5046	X	4576	-0-	-470	-0-	157	1	4186	3	Y	206	209	0			18
							6	4	227	9							
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5354	3	Y	266	265	0			19
							11	4	293	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	129	1	3185	3	Y	398	402	0			21
							4	4	438	9							
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	410	409	0			22
							3	4	451	9							
01	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	4000	3	Y	444	442	0			24
							3	4	488	9							
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	484	487	0			21
							7	4	532	9							
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	187	1	4967	3	Y	445	445	0			21
							10	4	490	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	117	1	2445	3	Y	184	154	1			115
							202	9									
12	3038	X	1485	-0-	-1553	-0-	12	1	1297	3	Y	160	118	1			157
							176	9									
01	4061	X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	2144	3	Y	141	190	1			108
							155	9									
02	3799	X	2285	-0-	-1514	-0-	23	1	2083	3	Y	163	170	1			101
							179	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	79	1	1891	3	Y	138	154	1			85
							152	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	115	1	2410	3	Y	252	200	1			142
							277	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	12	1	1279	3	Y	199	150	1			191
							219	9									
01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	105	1	2426	3	Y	255	291	1			155
							281	9									
02	2871	X	2392	-0-	-479	-0-	24	1	2114	3	Y	231	249	1			137
							254	9									
03	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	81	1	1938	3	Y	210	230	1			117
							231	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					117

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

11	1620	X	1005	-0-	-615	-0-	21	1	447	3	Y	488	11	0	491	1	7
							537	9									
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	14	1	286	3	Y	221	3	0	220	1	5
							243	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	791	1	0	781	1	14
							870	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	3	Y	1184	1172	1			26
							1302	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	3	Y	999	1	0	1012	1	12
							1099	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3022	-0-	-968	-0-	129	1	2708	3	Y	168	128	1			90
							185	9									
12	3751	X	2342	-0-	-1409	-0-	20	1	2138	3	Y	167	113	1			144
							184	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	128	1	2969	3	Y	177	209	1			112
							195	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	32	1	2825	3	Y	149	168	1			93
							164	9									
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	141	1	3371	3	Y	204	196	1			101
							224	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	183	1	4234	3	Y	391	388	0			23
							21	4	430	9							
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4176	3	Y	377	388	0			12
							6	4	415	9							
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	223	1	5074	3	Y	442	440	0			14
							4	4	486	9							
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	204	1	5005	3	Y	645	637	0			22
							2	4	710	9							
*03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	245	1	5283	3	Y	397	404	0			15
							7	4	437	9							
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	201	1	4667	3	Y	481	472	0			26
							24	4	529	9							
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	3	Y	443	455	0			14
							6	4	487	9							
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	439	440	0			13
							3	4	483	9							
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	208	1	5091	3	Y	592	586	0			19
							2	4	651	9							
*03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	3	Y	556	556	0			19
							6	4	612	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3000	X	735	-0-	-2265	-0-	28	1	639	3	Y	59	63	0			4
							3	4	65	9							
12	3007	X	339	-0-	-2668	-0-	16	1	294	3	Y	26	29	0			1
							29	9									
01	2759	X	492	-0-	-2267	-0-	19	1	434	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2232	X	617	-0-	-1615	-0-	24	1	526	3	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	177	1	4107	3	Y	197	197	0			10
							21	4	217	9							
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	3	Y	159	165	0			4
							5	4	175	9							
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	181	1	4113	3	Y	171	171	0			4
							3	4	188	9							
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	3800	3	Y	235	232	0			7
							1	4	259	9							
03	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	149	1	3207	3	Y	265	264	0			8
							4	4	292	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	197	1	4584	3	Y	377	373	0			21
							24	4	415	9							
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	275	1	5137	3	Y	416	424	0			13
							7	4	458	9							
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	213	1	4821	3	Y	390	391	0			12
							3	4	429	9							
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	172	1	4220	3	Y	521	516	0			17
							2	4	573	9							
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4116	3	Y	530	529	0			18
							6	4	583	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	149	1	3461	3	Y	546	540	0			30
							17	4	601	9							
12	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	171	1	3164	3	Y	488	504	0			14
							3	4	537	9							
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	155	1	3540	3	Y	493	494	0			13
							3	4	542	9							
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	3	Y	550	547	0			16
							1	4	605	9							
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	151	1	3240	3	Y	607	604	0			19
							4	4	668	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

11	4380	X	3054	-0-	-1326	-0-	120	1	2545	3	Y	289	286	1			55
							71	4	318	9							
12	4526	X	3304	-0-	-1222	-0-	127	1	2695	3	Y	226	183	1			98
							233	4	249	9							
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	162	1	2907	3	Y	280	319	1			59
							255	4	308	9							
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137	1	3081	3	Y	308	312	1			55
							25	4	339	9							
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	401	1	3153	3	Y	319	314	1			60
							351	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	156	1	3314	3	Y	153	154	1			30
							92	4	168	9							
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	145	1	3072	3	Y	178	135	1			73
							266	4	196	9							
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2414	3	Y	166	202	1			37
							213	4	183	9							
02	2958	X	2701	-0-	-257	-0-	106	1	2406	3	Y	154	164	1			27
							20	4	169	9							
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	296	1	2325	3	Y	182	176	1			33
							200	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	Y	327	323	0			16
							42	4	360	9							
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	279	282	0			13
							21	4	307	9							
01	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	83	1	975	3	Y	291	291	0			13
							12	4	320	9							
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	3	Y	493	494	0			12
							542	9									
*03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	214	1	2974	3	Y	939	937	0			14
							1033	9									
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

11	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	169	1	2811	3	Y	822	813	0			34
							112	4	904	9							
12	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	220	1	2862	3	Y	965	972	0			27
							70	4	1062	9							
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	227	1	2679	3	Y	609	609	0			27
							33	4	670	9							
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	3	Y	555	559	0			23
							611	9									
03	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	109	1	1515	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

11	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	241	1	5047	3	Y	350	306	1			223
							385	9									
12	6045	X	2797	-0-	-3248	-0-	21	1	2448	3	Y	297	226	1			294
							1	4	327	9							
01	6417	X	4049	-0-	-2368	-0-	154	1	3581	3	Y	285	373	1			206
							314	9									
02	6003	X	4054	-0-	-1949	-0-	42	1	3705	3	Y	279	308	1			177
							307	9									
03	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	173	1	4128	3	Y	315	321	1			171
							347	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5550	X	3265	-0-	-2285	-0-	19	1	2317	3	Y	105	108	1			121
							813	4	116	9							
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	48	1	4522	3	Y	162	10	1			273
							1477	4	178	9							
01	4278	X	1162	-0-	-3116	-0-	75	1	657	3	Y	60	251	1			82
							364	4	66	9							
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					82
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	21	1	2470	3	Y	29	54	1			61
							867	4	32	9							
12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	56	1	5311	3	Y	79	5	1			135
							1736	4	87	9							
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	567	1	4972	3	Y	193	247	1			81
							2760	4	212	9							
02	5829	X	3548	-0-	-2281	-0-	64	1	2654	3	Y	26					107
							801	4	29	9							
03	6231	X	5154	-0-	-1077	-0-	438	1	4606	3	Y	97	118	1			86
							3	4	107	9							
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	79	1	2960	3	Y	365	368	0			36
							4	4	402	9							
12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	61	1	2841	3	Y	528	527	0			37
							1	4	581	9							
01	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	108	1	3309	3	Y	603	590	0			50
							1	4	663	9							
02	3625	X	3589	-0-	-36	-0-	80	1	2939	3	Y	517	521	0			46
							1	4	569	9							
03	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	110	1	2804	3	Y	503	509	0			40
							1	4	553	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	2460	N	1709	-0-	-751	-0-	34	1	1293	3	Y	345	343	0			28
							2	4	380	9							
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	3	Y	339	314	0			25
							373	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	3	Y	437	426	0			36
							481	9									
*03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	79	1	2019	3	Y	651	639	0			48
							1	4	716	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070 X	1604	-0-	-466	-0-	66	1	1085	3	Y	373	369	0			20
						43	4	410	9							
12	2139 X	1892	-0-	-247	-0-	99	1	1297	3	Y	422	426	0			16
						32	4	464	9							
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	585	585	0			16
						18	4	644	9							
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	3	Y	553	555	0			14
						608	9									
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	3	Y	514	513	0			15
						565	9									
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					15

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

11	11820 X	11723	-0-	-97	-0-	640	1	10750	3	Y	302	308	1			14
						1	4	332	9							
12	12214 X	12009	-0-	-205	-0-	645	1	10989	3	Y	341	319	1			36
						375	9									
01	11842 X	11572	-0-	-270	-0-	640	1	10604	3	Y	298	317	1			17
						328	9									
02	11078 X	10739	-0-	-339	-0-	566	1	9835	3	Y	233	232	1			18
						82	4	256	9							
03	11842 X	11593	-0-	-249	-0-	605	1	10522	3	Y	335	335	1			18
						97	4	369	9							
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

11	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	360	1	6044	3	Y	255	259	1			16
						281	9									
12	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	379	1	6456	3	Y	313	293	1			36
						344	9									
01	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	371	1	6154	3	Y	360	373	1			23
						396	9									
02	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	340	1	5902	3	Y	282	281	1			24
						49	4	310	9							
03	6820 X	6674	-0-	-146	-0-	344	1	5979	3	Y	269	276	1			17
						55	4	296	9							
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	395	1	6635	3	Y	330	335	1			19
							363	9									
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	416	1	7091	3	Y	370	346	1			43
							407	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	419	1	6942	3	Y	332	353	1			22
							365	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	362	1	6302	3	Y	345	338	1			29
							53	4	380	9							
*03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	388	1	6765	3	Y	354	360	1			23
							63	4	389	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					23

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1602	-0-	-1368	-0-	31	1	667	3	Y	822	19	0	821	1	12
							904	9									
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	428	5	0	425	1	10
							471	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	441	444	1			7
							485	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	Y	516	512	1			11
							568	9									
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	3	Y	394	400	1			5
							433	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	432	1	7272	3	Y	390	396	1			20
							1	4	429	9							
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	419	1	7144	3	Y	422	396	1			46
							464	9									
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	439	1	7269	3	Y	474	493	1			27
							521	9									
02	7163	X	6647	-0-	-516	-0-	335	1	5828	3	Y	395	392	1			30
							49	4	435	9							
03	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	358	1	6234	3	Y	351	362	1			19
							58	4	386	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	157	1	3632	3	Y	720	707	0			41
							18	4	792	9							
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	782	798	0			25
							5	4	860	9							
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	3	Y	704	707	0			22
							3	4	774	9							
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	711	709	0			24
							1	4	782	9							
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	192	1	4151	3	Y	755	752	0			27
							6	4	831	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	151	1	3501	3	Y	578	572	0			35
							17	4	636	9							
12	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	187	1	3497	3	Y	564	579	0			20
							5	4	620	9							
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	148	1	3378	3	Y	492	495	0			17
							3	4	541	9							
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	130	1	3177	3	Y	540	537	0			20
							1	4	594	9							
03	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	132	1	2853	3	Y	575	573	0			22
							4	4	633	9							
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	268	1	2894	3	Y	529	530	0			42
							1	4	582	9							
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	302	1	3170	3	Y	572	568	0			46
							629	9									
01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	338	1	2844	3	Y	548	535	0			59
							603	9									
02	4002	X	2232	-0-	-1770	-0-	226	1	1585	3	Y	383	391	0			51
							421	9									
03	4278	X	2662	-0-	-1616	-0-	310	1	1736	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	290	1	3129	3	Y	626	626	0			44
							1	4	689	9							
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	316	1	3326	3	Y	611	607	0			48
							672	9									
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	3	Y	673	656	0			65
							1	4	740	9							
02	4089	X	3728	-0-	-361	-0-	391	1	2744	3	Y	539	547	0			57
							593	9									
03	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	427	1	2398	3	Y	580	589	0			48
							1	4	638	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	5460	X	2756	-0-	-2704	-0-	191	1	2051	3	Y	467	467	0			25
							514	9									
12	5642	X	2873	-0-	-2769	-0-	196	1	2059	3	Y	562	558	0			29
							618	9									
01	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	272	1	2292	3	Y	676	658	0			47
							744	9									
02	3567	X	3004	-0-	-563	-0-	307	1	2155	3	Y	493	499	0			41
							542	9									
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	413	1	2320	3	Y	538	545	0			34
							1	4	592	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	2522	3	Y	685	685	0			51
							1	4	754	9							
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2325	3	Y	632	628	0			55
							695	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	280	1	2357	3	Y	612	597	0			70
							673	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	432	1	3025	3	Y	658	665	0			63
							724	9									
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	517	1	2902	3	Y	348	360	0			51
							1	4	383	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	114	1	1218	3	Y	301	302	0			2
							331	9									
12	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	113	1	1186	3	Y	209	207	0			4
							230	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0			9
							237	9									
02	1479	N	1010	-0-	-469	-0-	105	1	733	3	Y	156	157	0			8
							172	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	151	1	844	3	Y	268	269	0			7
							295	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	399	1	4300	3	Y	674	675	0			67
							1	4	741	9							
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	430	1	4519	3	Y	720	715	0			72
							792	9									
01	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0			84
							584	9									
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	810	1	5685	3	Y	901	907	0			78
							1	4	991	9							
*03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	946	1	5305	3	Y	957	971	0			64
							2	4	1053	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	3	Y	531	531	0			21
							584	9									
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0			31
							342	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	305	1	2140	3	Y	443	446	0			28
							487	9									
*03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	871	1	4880	3	Y	307	313	0			22
							1	4	338	9							
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	69	1	738	3	Y	251	251	0			18
							276	9									
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	53	1	552	3	Y	222	221	0			19
							244	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0			22
							140	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	436	436	0			22
							480	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	196	201	0			17
							216	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	3	Y	748	748	0			40
							1	4	823	9							
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	228	1	2394	3	Y	815	809	0			46
							897	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2191	3	Y	852	831	0			67
							937	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	342	1	2398	3	Y	691	698	0			60
							760	9									
03	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	372	1	2086	3	Y	308	320	0			48
							1	4	339	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	228	1	2454	3	Y	586	587	0			47
							645	9									
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5427	3	Y	831	825	0			53
							1	4	914	9							
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	527	1	4444	3	Y	706	689	0			70
							1	4	777	9							
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	443	1	3108	3	Y	544	553	0			61
							598	9									
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	2469	3	Y	755	765	0			51
							1	4	831	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	224	1	2409	3	Y	621	622	0			45
							683	9									
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	220	1	2307	3	Y	533	530	0			48
							586	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	331	1	2789	3	Y	728	709	0			67
							801	9									
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	291	1	2039	3	Y	572	580	0			59
							629	9									
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	415	1	2330	3	Y	661	671	0			49
							1	4	727	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	223 246	1 9	4259	3	Y	224	224	0			14
12	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	216 218	1 9	4308	3	Y	198	198	0			14
01	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	208 129	1 9	3930	3	Y	117	121	0			10
02	4408	X	3779	-0-	-629	-0-	148 133	1 9	3498	3	Y	121	119	0			12
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	199 208	1 9	4125	3	Y	189	192	0			9
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					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
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	437 1	1 4	7263 278	3 9	Y	253	248	1			23
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	409 339	1 9	6770	3	Y	308	317	1			14
01	6293	X	5033	-0-	-1260	-0-	275 233	1 9	4525	3	Y	212	216	1			10
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	421 10	1 4	7394 371	3 9	Y	337	307	1			40
03	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	296 1	1 4	5333 241	3 9	Y	219	246	1			13
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	460 1	1 4	7647 263	3 9	Y	239	236	1			22
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	483 334	1 9	7992	3	Y	304	312	1			14
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	484 1	1 4	7993 362	3 9	Y	329	326	1			17
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	402 10	1 4	7059 289	3 9	Y	263	247	1			33
*03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	440 1	1 4	7918 365	3 9	Y	332	346	1			19
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	393 235	1 9	6526	3	Y	214	212	1			16
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	424 288	1 9	7014	3	Y	262	270	1			8
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	431 1	1 4	7125 330	3 9	Y	300	298	1			10
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	370 9	1 4	6506 277	3 9	Y	252	235	1			27
*03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	378 1	1 4	6794 273	3 9	Y	248	264	1			11
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	531	1	8826	3	Y	274	271	1			26
							1	4	301	9							
12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	531	1	8781	3	Y	267	281	1			12
							294	9									
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	525	1	8669	3	Y	344	340	1			16
							1	4	378	9							
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	453	1	7963	3	Y	282	264	1			34
							11	4	310	9							
*03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	495	1	8901	3	Y	270	290	1			14
							1	4	297	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	3	Y	174	147	1			107
							191	9									
12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	3	Y	188	128	1			167
							207	9									
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	109	1	2534	3	Y	220	249	1			138
							242	9									
02	2639	X	2448	-0-	-191	-0-	25	1	2188	3	Y	214	224	1			128
							235	9									
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	105	1	2496	3	Y	193	209	1			112
							212	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					112

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
11	13050	X	11382	-0-	-1668	-0-	66	1	10561	3	Y	686	647	0			116
							755	9									
12	13485	X	11684	-0-	-1801	-0-	63	1	10765	3	Y	778	819	0			75
							856	9									
01	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	39	1	10708	3	Y	731	728	0			78
							804	9									
02	12093	X	10996	-0-	-1097	-0-	125	1	10123	3	Y	680	675	0			83
							748	9									
03	12772	X	8124	-0-	-4648	-0-	185	1	7278	3	Y	601	605	0			79
							661	9									
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					79

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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	76	74	0			7
							84	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	97	1	3347	3	Y	265	254	0			49
							1	4	292	9							
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	3	Y	312	306	0			55
							1	4	343	9							
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	80	1	3831	3	Y	317	331	0			41
							2	4	349	9							
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	60	1	3290	3	Y	219	220	0			40
							2	4	241	9							
*03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	52	1	3283	3	Y	260	259	0			41
							1	4	286	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	97	1	3387	3	Y	346	331	0			70
							2	4	381	9							
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3646	3	Y	403	395	0			78
							1	4	443	9							
01	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	63	1	2954	3	Y	334	355	0			57
							1	4	367	9							
02	3741	X	3273	-0-	-468	-0-	53	1	2885	3	Y	304	305	0			56
							1	4	334	9							
03	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	43	1	2781	3	Y	272	271	0			57
							1	4	299	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	T. A.		437	-0-	437	1317	12	1	399	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	T. A.		486	-0-	486	1803	7	1	454	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	2345	N	542	-0-	-1803	-0-	11	1	498	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	213	204	0			33
							1	4	234	9							
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	51	1	3133	3	Y	198	195	0			36
							1	4	218	9							
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	84	1	3985	3	Y	230	239	0			27
							2	4	253	9							
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	82	1	4483	3	Y	216	216	0			27
							2	4	238	9							
03	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	47	1	2994	3	Y	255	254	0			28
							1	4	281	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	202	1	3863	3	Y	405	406	0			31
							446	9									
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	3	Y	464	461	0			34
							510	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	4991	3	Y	550	556	0			28
							605	9									
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	221	1	5272	3	Y	534	524	0			38
							1	4	587	9							
*03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	261	1	5388	3	Y	531	540	0			29
							584	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	382	377	0			10
							39	4	420	9							
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	288	290	0			8
							22	4	317	9							
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	417	416	0			9
							14	4	459	9							
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	3	Y	439	439	0			9
							483	9									
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	3	Y	716	715	0			10
							788	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	186	1	1943	3	Y	562	573	0			11
							2	4	618	9							
12	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	201	1	2163	3	Y	454	450	0			15
							1	4	499	9							
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	161	1	1632	3	Y	339	343	0			11
							373	9									
02	2842	X	982	-0-	-1860	-0-	74	1	785	3	Y	112	112	0			11
							123	9									
03	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	127	1	1301	3	Y	173	175	0			9
							190	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4397	-0-	-1153	-0-	202 332	1 9	3863	3	Y	302	303	0			20
12	5735	X	4248	-0-	-1487	-0-	188 328	1 9	3732	3	Y	298	296	0			22
01	5611	X	4210	-0-	-1401	-0-	195 333	1 9	3682	3	Y	303	308	0			17
02	5249	X	5029	-0-	-220	-0-	188 372	1 9	4469	3	Y	338	332	0			23
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	216 351	1 9	4469	3	Y	319	326	0			16
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5176	-0-	-554	-0-	231 529	1 9	4416	3	Y	481	483	0			42
12	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	232 565	1 9	4620	3	Y	514	510	0			46
01	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	226 538	1 9	4268	3	Y	489	499	0			36
02	4727	X	4416	-0-	-311	-0-	161 441	1 9	3814	3	Y	401	395	0			42
03	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	202 466	1 9	4177	3	Y	424	435	0			31
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	131 344	1 9	2490	3	Y	313	314	0			31
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	155 436	1 9	3086	3	Y	396	393	0			34
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	160 438	1 9	3010	3	Y	398	404	0			28
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	101 320	1 9	2396	3	Y	291	286	0			33
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	143 384	1 9	2953	3	Y	349	356	0			26
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5822	-0-	-208	-0-	25 317	1 9	5480	3	Y	288	289	0			23
12	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	22 320	1 9	5567	3	Y	291	266	0	25	1	23
01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	20 339	1 9	5183	3	Y	308	312	0			19
02	5800	X	5327	-0-	-473	-0-	24 282	1 9	5021	3	Y	256	260	0			15
03	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	28 310	1 9	5490	3	Y	282	282	0			15
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290 X	3241	-0-	-1049	-0-	114	1	2798	3	Y	296	298	0			14
						3	4	326	9							
12	4433 X	3279	-0-	-1154	-0-	126	1	2737	3	Y	375	373	0			16
						3	4	413	9							
01	4681 X	4177	-0-	-504	-0-	128	1	3597	3	Y	408	406	0			18
						3	4	449	9							
02	4379 X	4257	-0-	-122	-0-	137	1	3647	3	Y	425	427	0			16
						5	4	468	9							
*03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	3	Y	344	344	0			16
						8	4	378	9							
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	140	1	4823	3	Y	644	619	0			111
						2	4	708	9							
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	3	Y	741	726	0			126
						1	4	815	9							
01	4712 X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
						1	4	208	9							
02	4408 X	3	-0-	-4405	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	0			85
03	4712 X	1014	-0-	-3698	-0-	14	1	910	3	Y	81	80	0			86
						1	4	89	9							
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	5304	3	Y	549	550	0			40
						604	9									
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	273	1	5432	3	Y	573	570	0			43
						630	9									
01	7719 X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			35
						679	9									
02	6641 X	4140	-0-	-2501	-0-	150	1	3558	3	Y	393	388	0			40
						432	9									
03	7099 X	4806	-0-	-2293	-0-	197	1	4082	3	Y	479	489	0			30
						527	9									
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	74	1	2781	3	Y	692	680	0			57
						4	4	761	9							
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	80	1	3714	3	Y	888	891	0			54
						1	4	977	9							
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
						1	4	774	9							
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3496	3	Y	651	652	0			52
						1	4	716	9							
*03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	169	1	4312	3	Y	775	773	0			54
						2	4	853	9							
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	97	1	3389	3	Y	309	297	0			57
							2	4	340	9							
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	3	Y	395	387	0			65
							1	4	435	9							
01	3658	X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
							94	9									
02	3422	X	691	-0-	-2731	-0-	12	1	628	3	Y	46	47	0			44
							51	9									
03	3658	X	2492	-0-	-1166	-0-	35	1	2280	3	Y	160	158	0			46
							1	4	176	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					46

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	35	1	1318	3	Y	318	308	0			32
							2	4	350	9							
12	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	30	1	1372	3	Y	347	351	0			28
							382	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	Y	188	195	0			21
							207	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	3	Y	152	155	0			18
							167	9									
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	Y	281	274	0			25
							1	4	309	9							
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	3	Y	525	524	0			25
							578	9									
12	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	118	1	2347	3	Y	355	354	0			26
							391	9									
01	3410	X	1955	-0-	-1455	-0-	85	1	1596	3	Y	249	255	0			20
							274	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	200	1	4747	3	Y	647	632	0			35
							712	9									
*03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	235	1	4868	3	Y	525	534	0			26
							578	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5511	-0-	-1209	-0-	238	1	4549	3	Y	658	659	0			48
							724	9									
12	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	223	1	4445	3	Y	681	677	0			52
							749	9									
01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	246	1	4632	3	Y	713	723	0			42
							784	9									
02	5510	X	4518	-0-	-992	-0-	160	1	3798	3	Y	509	501	0			50
							560	9									
03	5890	X	4703	-0-	-1187	-0-	189	1	3909	3	Y	550	562	0			38
							605	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	Y	88	84	0			18
							1	4	97	9							
12	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	33	1	1969	3	Y	100	98	0			20
							110	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	76	81	0			15
							1	4	84	9							
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	41	1	2205	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2268	3	Y	84	85	0			15
							1	4	92	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	3	Y	192	185	0			33
							1	4	211	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	51	1	3081	3	Y	236	231	0			38
							1	4	260	9							
01	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	18	1	839	3	Y	64	75	0			27
							70	9									
02	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	31	1	1690	3	Y	99	99	0			27
							1	4	109	9							
03	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	38	1	2414	3	Y	181	180	0			28
							1	4	199	9							
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	23	1	3049	3	Y	163	162	0			8
							12	4	179	9							
12	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	30	1	3149	3	Y	265	262	0			11
							16	4	292	9							
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	Y	301	303	0			9
							11	4	331	9							
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3352	3	Y	236	234	0			11
							18	4	260	9							
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	27	1	3210	3	Y	319	314	0			16
							11	4	351	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	25	1	3160	3	Y	296	293	0			10
							12	4	326	9							
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	32	1	3252	3	Y	272	269	0			13
							16	4	299	9							
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	40	1	3748	3	Y	337	339	0			11
							13	4	371	9							
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	35	1	3267	3	Y	234	232	0			13
							18	4	257	9							
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	29	1	3347	3	Y	343	337	0			19
							11	4	377	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	34	1	4459	3	Y	330	328	0			10
						18	4	363	9							
12	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	43	1	4419	3	Y	305	303	0			12
						22	4	336	9							
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	50	1	4655	3	Y	296	299	0			9
						16	4	326	9							
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	48	1	4501	3	Y	220	218	0			11
						24	4	242	9							
*03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	39	1	4539	3	Y	285	281	0			15
						15	4	314	9							
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	2070 N	1503	-0-	-567	-0-	10	1	1385	3	Y	93	93	0			2
						6	4	102	9							
12	2108 N	1571	-0-	-537	-0-	14	1	1437	3	Y	103	102	0			3
						7	4	113	9							
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	98	99	0			2
						4	4	108	9							
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	94	93	0			3
						8	4	103	9							
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	3	Y	149	147	0			5
						6	4	164	9							
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	75	1	2595	3	Y	185	178	0			23
						1	4	204	9							
12	3100 N	3295	-0-	195	195	50	1	2983	3	Y	238	233	0			28
						262	9									
01	1306 N	1111	-0-	-195	-0-	22	1	1008	3	Y	74	86	0			16
						81	9									
02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	48	1	2581	3	Y	162	162	0			16
						1	4	178	9							
*03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	3	Y	160	159	0			17
						1	4	176	9							
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	123	1	4270	3	Y	465	447	0			92
						2	4	512	9							
12	4836 X	2861	-0-	-1975	-0-	42	1	2489	3	Y	300	295	0			97
						330	9									
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	85	1	4024	3	Y	429	453	0			73
						2	4	472	9							
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	68	1	3716	3	Y	344	345	0			72
						2	4	378	9							
*03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	3	Y	423	421	0			74
						2	4	465	9							
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	763	1	9156	3	Y	955	900	0			55
							1051	9									
12	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	473	1	6249	3	Y	848	847	0			56
							933	9									
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	298	1	5340	3	Y	701	706	0			51
							771	9									
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	415	1	5019	3	Y	511	526	0			36
							562	9									
*03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	456	1	5031	3	Y	555	563	0			28
							1	4	611	9							
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	557	1	6694	3	Y	601	626	0			38
							661	9									
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	410	1	5419	3	Y	550	552	0			36
							605	9									
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	Y	544	541	0			39
							598	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	321	1	3876	3	Y	421	430	0			30
							463	9									
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	Y	404	412	0			22
							1	4	444	9							
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	5160	X	2480	-0-	-2680	-0-	181	1	2177	3	Y	111	115	0			4
							122	9									
12	5332	X	1899	-0-	-3433	-0-	116	1	1534	3	Y	226	218	0			12
							249	9									
01	4805	X	1369	-0-	-3436	-0-	62	1	1118	3	Y	172	174	0			10
							189	9									
02	4495	X	2692	-0-	-1803	-0-	191	1	2302	3	Y	181	181	0			10
							199	9									
03	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	245	1	2693	3	Y	225	226	0			9
							248	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					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
11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	140	1	1676	3	Y	216	223	0			15
							238	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	3	Y	397	385	0			27
							437	9									
01	3100	N	3131	-0-	31	31	144	1	2583	3	Y	367	365	0			29
							404	9									
02	2678	N	2647	-0-	-31	-0-	182	1	2202	3	Y	239	249	0			19
							263	9									
*03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	204	1	2241	3	Y	252	256	0			15
							277	9									
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	253	1	3032	3	Y	513	505	0			26
							564	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2484	3	Y	355	362	0			19
							391	9									
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	3	Y	214	222	0			11
							235	9									
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	1828	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
*03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	259	1	2855	3	Y	319	319	0			12
							1	4	351	9							
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	122	1	1273	3	Y	294	301	0			3
							1	4	323	9							
12	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	109	1	1170	3	Y	257	254	0			6
							283	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0			5
							301	9									
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-	2	0			3
*03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	180	1	1865	3	Y	594	593	0			4
							1	4	653	9							
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3000	N	4242	-0-	1242	1242	195	1	2030	3	Y	1832	1836	0			9
							2	4	2015	9							
12	3100	N	3082	-0-	-18	1224	141	1	1512	3	Y	1299	1288	0			20
							1429	9									
01	3100	N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0			24
							1	4	4902	9							
02	12206	X	3428	-0-	-8778	-0-	142	1	1512	3	Y	1613	1618	0			19
							1774	9									
03	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	87	1	891	3	Y	942	948	0			13
							1036	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3374	-0-	-706	-0-	148	1	2826	3	Y	364	365	0			26
							400	9									
12	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	160	1	3183	3	Y	420	417	0			29
							462	9									
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0			24
							507	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	383	377	0			30
							421	9									
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	2937	3	Y	395	402	0			23
							435	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2444	-0-	-1186	-0-	104	1	1987	3	Y	321	322	0			18
							353	9									
12	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	111	1	2219	3	Y	306	304	0			20
							337	9									
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0			16
							432	9									
02	3132	X	2676	-0-	-456	-0-	94	1	2240	3	Y	311	306	0			21
							342	9									
03	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	127	1	2629	3	Y	308	314	0			15
							339	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	19	1	2489	3	Y	139	138	0			6
							10	4	153	9							
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	3	Y	167	166	0			7
							14	4	184	9							
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	2943	3	Y	169	170	0			6
							10	4	186	9							
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	28	1	2685	3	Y	141	139	0			8
							15	4	155	9							
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	27	1	3067	3	Y	248	244	0			12
							10	4	273	9							
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	29	1	3813	3	Y	288	286	0			11
							15	4	317	9							
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	38	1	3839	3	Y	330	327	0			14
							19	4	363	9							
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4314	3	Y	380	383	0			11
							14	4	418	9							
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	43	1	4029	3	Y	345	341	0			15
							22	4	380	9							
*03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	36	1	4160	3	Y	318	315	0			18
							14	4	350	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	18	1	2460	3	Y	193	192	0			6
							10	4	212	9							
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	26	1	2728	3	Y	210	208	0			8
							14	4	231	9							
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2368	3	Y	217	219	0			6
							8	4	239	9							
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	27	1	2542	3	Y	181	179	0			8
							14	4	199	9							
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	3	Y	216	213	0			11
							7	4	238	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	27	1	3539	3	Y	305	303	0			11
							14	4	336	9							
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	3	Y	292	290	0			13
							18	4	321	9							
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	3799	3	Y	271	273	0			11
							13	4	298	9							
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	3724	3	Y	263	260	0			14
							20	4	289	9							
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	35	1	4037	3	Y	363	358	0			19
							13	4	399	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	14	1	1906	3	Y	130	129	0			11
							8	4	143	9							
12	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	17	1	1762	3	Y	100	99	0			12
							9	4	110	9							
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0			11
							7	4	163	9							
02	1827	N	1823	-0-	-4	-0-	19	1	1711	3	Y	76	76	0			11
							9	4	84	9							
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	14	1	1590	3	Y	109	107	0			13
							5	4	120	9							
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	292	1	3505	3	Y	381	389	0			27
							419	9									
12	4092	X	2851	-0-	-1241	-0-	179	1	2361	3	Y	283	288	0			22
							311	9									
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0			33
							449	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	330	1	3988	3	Y	385	387	0			31
							424	9									
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	343	1	3787	3	Y	402	407	0			26
							1	4	442	9							
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	584	1	7010	3	Y	944	947	0			60
							1038	9									
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	514	1	6781	3	Y	1047	1037	0			70
							1152	9									
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0			61
							892	9									
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	454	1	5491	3	Y	692	703	0			50
							761	9									
*03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	387	1	4268	3	Y	612	629	0			33
							1	4	673	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	286	269	0			17
							315	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0			22
							342	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	20	40	0			2
							22	9									
*03	3100	N	3277	-0-	177	177	255	1	2800	3	Y	202	194	0			10
							222	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	5162	X	1300	-0-	-3862	-0-	94	1	1130	3	Y	69	64	0			5
							76	9									
03	5518	X	4067	-0-	-1451	-0-	310	1	3419	3	Y	306	295	0			16
							1	4	337	9							
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0			2
							25	9									
02	3103	X	1912	-0-	-1191	-0-	105	1	1273	3	Y	485	454	0			33
							534	9									
*03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	204	224	0			13
							224	9									
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3000	N	10493	-0-	7493	17339	760	1	9138	3	Y	540	581	0			37
							1	4	594	9							
12	29745	X	12406	-0-	-17339	-0-	832	1	10988	3	Y	533	534	0			36
							586	9									
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0			43
							635	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	549	1	6637	3	Y	374	389	0			28
							411	9									
*03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	516	1	5689	3	Y	387	393	0			22
							1	4	426	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	438	1	5258	3	Y	1074	1073	0			69
							1181	9									
12	3100	N	6028	-0-	2928	2928	369	1	4866	3	Y	721	738	0			52
							793	9									
01	9741	X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0			42
							575	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	394	1	4758	3	Y	578	577	0			43
							636	9									
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	362	1	3988	3	Y	496	509	0			30
							1	4	546	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	27	1	5804	3	Y	285	287	0			27
							314	9									
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	22	1	5676	3	Y	288	264	0	25	1	26
							317	9									
01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0			23
							333	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	25	1	5340	3	Y	252	255	0			20
							277	9									
*03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	29	1	5709	3	Y	268	268	0			20
							295	9									
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	66	1	2501	3	Y	769	750	0			65
							4	4	846	9							
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	787	801	0			51
							1	4	866	9							
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0			53
							735	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	72	1	2645	3	Y	769	758	0			64
							1	4	846	9							
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	Y	800	805	0			59
							2	4	880	9							
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					59

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

11	4860	X	4005	-0-	-855	-0-	155	1	3107	3	Y	675	681	0			100
							743	9									
12	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	9	1	2051	3	Y	430	428	0			102
							473	9									
01	5146	X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0			102
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4397	3	774	9	Y	704	713	0			93
*03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4741	3	893	9	Y	812	804	0			101
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	146	1	2926	3	Y	380	379	0			44
							418	9									
12	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	13	1	2872	3	Y	264	262	0			46
							290	9									
01	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0			34
02	3625	X	3287	-0-	-338	-0-	3222	3	65	9	Y	59	64	0			29
*03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3755	3	369	9	Y	335	324	0			40
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	82	84	0			2
							90	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	166	164	0			4
							183	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1392	3	Y	454	453	0			1
							499	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	222	1	2694	3	Y	243	257	0			35
							267	9									
12	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	236	1	2186	3	Y	234	248	0			21
							257	9									
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	349	1	2958	3	Y	355	333	0			43
							391	9									
02	3277	X	2060	-0-	-1217	-0-	186	1	1673	3	Y	183	206	0			20
							201	9									
03	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	215	1	1916	3	Y	273	251	0	18	1	24
							300	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	22	1	3245	3	Y	208	216	0			60
							4	4	229	9							
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3320	3	Y	231	225	0			66
							4	4	254	9							
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	6	1	2881	3	Y	220	220	0			66
							1	4	242	9							
02	3857	X	3002	-0-	-855	-0-	14	1	2768	3	Y	199	209	0			56
							1	4	219	9							
03	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	16	1	3366	3	Y	200	210	0			46
							220	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1468	-0-	-1202	-0-	14	1	1358	3	Y	87	91	0			8
							96	9									
12	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	14	1	1666	3	Y	117	112	0			13
							129	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	Y	76	82	0			7
							84	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	17	1	2491	3	Y	141	136	0			12
							2	4	155	9							
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2616	3	Y	151	149	0			14
							2	4	166	9							
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	8	1	1178	3	Y	115	125	0			32
							1	4	127	9							
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	154	149	0			37
							2	4	169	9							
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	203	201	0			39
							223	9									
02	1276	N	958	-0-	-318	-0-	5	1	813	3	Y	127	134	0			32
							140	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	85	93	0			24
							94	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	1395	N	605	-0-	-790	-0-	43	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
*03	3100	N	4539	-0-	1439	1439	354	1	3901	3	Y	257	245	0			13
							1	4	283	9							
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	1379					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	18	1	2665	3	Y	182	190	0			51
							3	4	200	9							
12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	6	1	2328	3	Y	195	191	0			55
							2	4	215	9							
01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	5	1	2212	3	Y	159	161	0			53
							1	4	175	9							
02	2929	X	2151	-0-	-778	-0-	10	1	1982	3	Y	144	154	0			43
							1	4	158	9							
03	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	12	1	2495	3	Y	181	189	0			35
							199	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	22 166	1 9	4810	3	Y	151	154	0			21
12	5859	X	4777	-0-	-1082	-0-	18 230	1 9	4529	3	Y	209	190	0	19	1	21
01	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	18 215	1 9	4844	3	Y	195	198	0			18
02	5249	X	4627	-0-	-622	-0-	21 197	1 9	4409	3	Y	179	181	0			16
03	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	24 239	1 9	4773	3	Y	217	216	0			17
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	431	-0-	-2059	-0-	29 55	1 9	347	3	Y	50	63	0			6
12	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	58 315	1 9	766	3	Y	286	272	0			20
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	103 421	1 9	1839	3	Y	383	373	0			30
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	178 331	1 9	2151	3	Y	301	307	0			24
*03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	196 344	1 9	2153	3	Y	313	317	0			20
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	123 546	1 9	2206	3	Y	496	462	0			34
02	2552	X	2127	-0-	-425	-0-	129 439	1 9	1559	3	Y	399	405	0			28
*03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	138 521	1 9	1513	3	Y	474	477	0			25
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2972	-0-	-1048	-0-	2641	3	331	9	N	301	187	1			404
12	4154	X	1331	-0-	-2823	-0-	1266	3	65	9	N	59	176	1			287
01	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2656	3	318	9	N	289	178	1			398
02	3683	X	3297	-0-	-386	-0-	2765	3	532	9	N	484	177	1			705
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	2925	3	101	9	N	92	370	1			427
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					427

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1642	-0-	-428	-0-	80 53	1 4	1330 179	3 9	Y	163	161	0			7
12	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	112 36	1 4	1458 264	3 9	Y	240	242	0			5
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157 23	1 4	1852 541	3 9	Y	492	492	0			5
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156 348	1 9	1791	3	Y	316	317	0			4
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69 216	1 9	955	3	Y	196	195	0			5
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	1804	-0-	-2126	-0-	8	1	1702	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	13	1	3278	3	Y	178	161	0	17	1	13
							196	9									
01	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	13	1	3370	3	Y	183	185	0			11
							201	9									
02	3683	X	3181	-0-	-502	-0-	14	1	3012	3	Y	141	144	0			8
							155	9									
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	14	1	2674	3	Y	118	119	0			7
							130	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	21	1	3027	3	Y	215	221	0			47
							3	4	237	9							
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	234	229	0			52
							3	4	257	9							
01	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	7	1	2938	3	Y	208	209	0			51
							1	4	229	9							
02	3422	X	3004	-0-	-418	-0-	15	1	2789	3	Y	181	188	0			44
							1	4	199	9							
03	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	15	1	2970	3	Y	189	197	0			36
							208	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5277	-0-	-1173	-0-	22	1	4866	3	Y	354	356	0			39
							389	9									
12	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	21	1	5464	3	Y	421	384	0	36	1	40
							463	9									
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5388	3	Y	365	371	0			34
							402	9									
02	5365	X	5117	-0-	-248	-0-	22	1	4769	3	Y	296	301	0			29
							326	9									
03	5735	X	5067	-0-	-668	-0-	24	1	4714	3	Y	299	299	0			29
							329	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	20	1	3093	3	Y	188	191	0			50
							4	4	207	9							
12	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	7	1	2889	3	Y	205	200	0			55
							3	4	226	9							
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	7	1	2889	3	Y	209	209	0			55
							1	4	230	9							
02	3074	X	3001	-0-	-73	-0-	14	1	2786	3	Y	182	191	0			46
							1	4	200	9							
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	14	1	2873	3	Y	190	199	0			37
							209	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	21	1	3042	3	Y	198	204	0			47
							3	4	218	9							
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	8	1	3666	3	Y	284	274	0			57
							4	4	312	9							
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	8	1	3369	3	Y	218	221	0			54
							1	4	240	9							
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	3	Y	201	209	0			46
							1	4	221	9							
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	Y	207	216	0			37
							228	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3236	3	Y	299	302	0			14
							4	4	329	9							
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	3	Y	312	311	0			15
							3	4	343	9							
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	127	1	3566	3	Y	374	371	0			18
							3	4	411	9							
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	3	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
*03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	163	1	4328	3	Y	488	485	0			20
							9	4	537	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	143	1	3517	3	Y	300	302	0			12
							4	4	330	9							
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	191	1	4142	3	Y	350	349	0			13
							4	4	385	9							
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	202	1	5683	3	Y	401	399	0			15
							5	4	441	9							
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	3	Y	350	353	0			12
							6	4	385	9							
*03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	3	Y	307	306	0			13
							10	4	338	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	505	507	0			17
							4	4	556	9							
12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2546	3	Y	401	401	0			17
							3	4	441	9							
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	118	1	3308	3	Y	411	409	0			19
							3	4	452	9							
02	4118	X	3561	-0-	-557	-0-	114	1	3041	3	Y	365	368	0			16
							4	4	402	9							
03	4216	X	3297	-0-	-919	-0-	106	1	2818	3	Y	334	334	0			16
							6	4	367	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	123	1	3053	3	Y	279	280	0			12
							4	4	307	9							
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	3	Y	252	251	0			13
							3	4	277	9							
01	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	118	1	3329	3	Y	253	252	0			14
							3	4	278	9							
02	4205	X	3022	-0-	-1183	-0-	100	1	2679	3	Y	217	219	0			12
							4	4	239	9							
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3587	3	Y	293	292	0			13
							7	4	322	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	152	1	3743	3	Y	454	456	0			16
							4	4	499	9							
12	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	161	1	3505	3	Y	424	423	0			17
							4	4	466	9							
01	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	151	1	4219	3	Y	392	390	0			19
							3	4	431	9							
02	5017	X	4490	-0-	-527	-0-	148	1	3943	3	Y	358	361	0			16
							5	4	394	9							
03	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	148	1	3927	3	Y	351	350	0			17
							8	4	386	9							
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	193	1	4752	3	Y	591	594	0			25
							5	4	650	9							
12	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	206	1	4490	3	Y	565	565	0			25
							5	4	622	9							
01	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	194	1	5427	3	Y	539	537	0			27
							4	4	593	9							
02	5945	X	5734	-0-	-211	-0-	186	1	4962	3	Y	526	529	0			24
							7	4	579	9							
*03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	191	1	5069	3	Y	573	571	0			26
							10	4	630	9							
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	109	1	2680	3	Y	410	413	0			20
							3	4	451	9							
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	122	1	2654	3	Y	453	452	0			21
							3	4	498	9							
01	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	108	1	3029	3	Y	451	449	0			23
							2	4	496	9							
02	3915	X	3446	-0-	-469	-0-	106	1	2840	3	Y	451	453	0			21
							4	4	496	9							
03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	110	1	2936	3	Y	489	488	0			22
							6	4	538	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	7620	X	7441	-0-	-179	-0-	139	1	6764	3	Y	478	482	0			38
							12	4	526	9							
12	7905	X	7650	-0-	-255	-0-	128	1	6890	3	Y	555	554	0			39
							21	4	611	9							
01	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	117	1	6039	3	Y	573	565	0			47
							6	4	630	9							
02	7395	X	6972	-0-	-423	-0-	310	1	5909	3	Y	676	676	0			47
							9	4	744	9							
03	7688	X	7070	-0-	-618	-0-	274	1	6002	3	Y	715	722	0			40
							7	4	787	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	83	1	4032	3	Y	248	249	0			13
							7	4	273	9							
12	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	75	1	4043	3	Y	316	315	0			14
							12	4	348	9							
01	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	71	1	3682	3	Y	295	291	0			18
							4	4	325	9							
02	5220	X	3714	-0-	-1506	-0-	173	1	3292	3	Y	222	223	0			17
							5	4	244	9							
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	157	1	3443	3	Y	250	252	0			15
							4	4	275	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	61	1	3008	3	Y	185	187	0			18
							6	4	204	9							
12	3968	X	2734	-0-	-1234	-0-	46	1	2484	3	Y	178	178	0			18
							8	4	196	9							
01	3968	X	2494	-0-	-1474	-0-	44	1	2272	3	Y	160	159	0			19
							2	4	176	9							
02	3712	X	2035	-0-	-1677	-0-	89	1	1709	3	Y	213	214	0			18
							3	4	234	9							
03	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	109	1	2397	3	Y	86	88	0			16
							3	4	95	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	100	1	4879	3	Y	426	428	0			26
							9	4	469	9							
12	6820	X	5996	-0-	-824	-0-	101	1	5416	3	Y	421	421	0			26
							16	4	463	9							
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	123	1	6359	3	Y	385	380	0			31
							6	4	424	9							
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	312	1	5953	3	Y	444	444	0			31
							10	4	488	9							
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	269	1	5887	3	Y	447	452	0			26
							7	4	492	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
11	6660	X	5814	-0-	-846	-0-	26 249	1 9	5539	3	Y	226	230	0			29
12	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	23 325	1 9	5913	3	Y	295	268	0	29	1	27
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	21 320	1 9	5637	3	Y	291	294	0			24
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	28 349	1 9	5916	3	Y	317	319	0			22
03	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	29 359	1 9	5645	3	Y	326	326	0			22
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	37 473	1 9	8072	3	Y	430	431	0			37
12	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	30 477	1 9	7764	3	Y	434	397	0	37	1	37
01	8122	X	7191	-0-	-931	-0-	26 415	1 9	6750	3	Y	377	383	0			31
02	7598	X	5048	-0-	-2550	-0-	22 274	1 9	4752	3	Y	249	255	0			25
*03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	39 515	1 9	7656	3	Y	468	464	0			29
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	26 387	1 9	5544	3	Y	352	353	0			27
12	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	20 351	1 9	5009	3	Y	319	294	0	29	1	23
01	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	19 349	1 9	5032	3	Y	317	321	0			19
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 296	1 9	5014	3	Y	269	273	0			15
03	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	23 278	1 9	4421	3	Y	253	254	0			14
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	259	1	3111	3	Y	162	163	0			32
							178	9									
12	4464	X	3771	-0-	-693	-0-	184	1	3381	3	Y	186	184	0			34
							1	4	205	9							
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325	0			46
							6	4	371	9							
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	277	1	3772	3	Y	279	289	0			36
							307	9									
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	354	1	4173	3	Y	308	312	0			32
							339	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	571	1	6868	3	Y	407	407	0			38
							1	4	448	9							
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	438	1	8009	3	Y	482	478	0			42
							1	4	530	9							
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	537	1	7895	3	Y	446	434	0			54
							13	4	491	9							
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	538	1	7323	3	Y	347	360	0			41
							382	9									
03	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	591	1	6992	3	Y	383	387	0			37
							1	4	421	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	253	1	3036	3	Y	247	247	0			31
							272	9									
12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	185	1	3388	3	Y	290	288	0			33
							1	4	319	9							
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	196	1	2882	3	Y	323	313	0			43
							5	4	355	9							
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	201	1	2729	3	Y	281	291	0			33
							309	9									
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	242	1	2851	3	Y	267	271	0			29
							294	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	217	1	2598	3	Y	135	136	0			16
							149	9									
12	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	176	1	3211	3	Y	125	125	0			16
							138	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	2904	3	Y	162	157	0			21
							5	4	178	9							
02	2900	X	2319	-0-	-581	-0-	143	1	1946	3	Y	209	213	0			17
							230	9									
03	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	162	1	1915	3	Y	212	214	0			15
							233	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5219	-0-	-1681	-0-	373	1	4485	3	Y	327	327	0			39
							1	4	360	9							
12	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	301	1	5513	3	Y	326	324	0			41
							1	4	359	9							
01	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	343	1	5040	3	Y	310	301	0			50
							8	4	341	9							
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	335	1	4551	3	Y	273	283	0			40
							300	9									
03	5425	X	4207	-0-	-1218	-0-	307	1	3624	3	Y	251	256	0			35
							276	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

11	6180	X	4577	-0-	-1603	-0-	327	1	3928	3	Y	293	297	0			29
							322	9									
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6058	3	Y	476	471	0			34
							1	4	524	9							
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	Y	394	384	0			44
							8	4	433	9							
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	392	1	5335	3	Y	323	335	0			32
							355	9									
*03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	468	1	5529	3	Y	308	314	0			26
							339	9									
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	339	1	4067	3	Y	246	246	0			33
							271	9									
12	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	240	1	4403	3	Y	280	278	0			35
							1	4	308	9							
01	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	269	1	3946	3	Y	304	295	0			44
							6	4	334	9							
02	4785	X	4628	-0-	-157	-0-	297	1	4034	3	Y	270	279	0			35
							297	9									
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	371	1	4382	3	Y	187	193	0			29
							206	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	645	1	7755	3	Y	540	540	0			39
							1	4	594	9							
12	6882	X	4851	-0-	-2031	-0-	228	1	4176	3	Y	405	404	0			40
							1	4	446	9							
01	6882	X	6071	-0-	-811	-0-	360	1	5290	3	Y	375	364	0			51
							8	4	413	9							
02	7975	X	5239	-0-	-2736	-0-	332	1	4519	3	Y	353	363	0			41
							388	9									
03	8525	X	5104	-0-	-3421	-0-	374	1	4412	3	Y	289	294	0			36
							318	9									
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	245	1	2941	3	Y	83	83	0			17
							91	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	136	1	2491	3	Y	20	20	0			17
							22	9									
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	157	1	2316	3	Y	19	19	0			17
							4	4	21	9							
02	3132	X	2195	-0-	-937	-0-	148	1	2011	3	Y	33	35	0			15
							36	9									
03	3348	X	2499	-0-	-849	-0-	193	1	2273	3	Y	30	31	0			14
							33	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	4530	X	2288	-0-	-2242	-0-	54	1	2048	3	Y	166	173	0			18
							3	4	183	9							
12	4619	X	1182	-0-	-3437	-0-	23	1	1065	3	Y	85	94	0			9
							94	9									
01	4619	X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0			14
							154	9									
02	4321	X	1870	-0-	-2451	-0-	42	1	1511	3	Y	288	276	0			26
							317	9									
03	4340	X	2366	-0-	-1974	-0-	76	1	1935	3	Y	322	321	0			27
							1	4	354	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	92	1	3459	3	Y	367	362	0			32
							5	4	404	9							
12	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	64	1	2957	3	Y	416	421	0			27
							1	4	458	9							
01	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0			24
							1	4	322	9							
02	4234	X	2607	-0-	-1627	-0-	59	1	2184	3	Y	330	327	0			27
							1	4	363	9							
03	4247	X	2984	-0-	-1263	-0-	97	1	2489	3	Y	361	362	0			26
							1	4	397	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	310	1	3718	3	Y	457	457	0			50
							503	9									
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	3	Y	515	510	0			55
							1	4	567	9							
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0			63
							5	4	399	9							
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	240	1	3265	3	Y	288	301	0			50
							317	9									
*03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	346	1	4086	3	Y	416	420	0			46
							458	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	4380	X	3085	-0-	-1295	-0-	223	1	2677	3	Y	168	169	0			29
							185	9									
12	4247	X	2477	-0-	-1770	-0-	118	1	2150	3	Y	190	189	0			30
							209	9									
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0			41
							5	4	336	9							
02	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	236	1	3211	3	Y	107	118	0			30
							118	9									
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3537	3	Y	208	211	0			27
							229	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1417	-0-	-1703	-0-	100	1	1193	3	Y	113	113	0			29
							124	9									
12	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	52	1	948	3	Y	123	123	0			29
							135	9									
01	2945	X	979	-0-	-1966	-0-	60	1	872	3	Y	42	42	0			29
							1	4	46	9							
02	2320	X	482	-0-	-1838	-0-	32	1	436	3	Y	13	20	0			22
							14	9									
*03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	127	1	1501	3	Y	189	189	0			22
							208	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	246	1	2953	3	Y	273	274	0			33
							300	9									
12	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	178	1	3269	3	Y	315	313	0			35
							1	4	347	9							
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	Y	297	289	0			43
							5	4	327	9							
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	228	1	3095	3	Y	253	262	0			34
							278	9									
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	263	1	3108	3	Y	257	261	0			30
							283	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4449	-0-	-771	-0-	329	1	3942	3	Y	162	163	0			20
							178	9									
12	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	202	1	3703	3	Y	230	228	0			22
							1	4	253	9							
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	283	1	4171	3	Y	307	297	0			32
							7	4	338	9							
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	296	1	4028	3	Y	233	240	0			25
							256	9									
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	340	1	4017	3	Y	198	202	0			21
							218	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	8010	X	6258	-0-	-1752	-0-	132	1	5666	3	Y	415	415	0			12
							3	4	457	9							
12	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	168	1	6397	3	Y	608	604	0			16
							2	4	669	9							
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	182	1	6579	3	Y	648	650	0			14
							1	4	713	9							
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	134	1	6215	3	Y	679	677	0			16
							6	4	747	9							
*03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	279	1	7945	3	Y	693	693	0			16
							2	4	762	9							
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	143	1	6125	3	Y	507	507	0			14
							3	4	558	9							
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	3	Y	455	453	0			16
							2	4	501	9							
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	188	1	6760	3	Y	514	515	0			15
							1	4	565	9							
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	3	Y	524	523	0			16
							6	4	576	9							
*03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	238	1	6805	3	Y	528	528	0			16
							2	4	581	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2370	X	1746	-0-	-624	-0-	36	1	1534	3	Y	159	158	0			9
							1	4	175	9							
12	1829	X	420	-0-	-1409	-0-	10	1	376	3	Y	31	31	0			9
							34	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	1933	3	Y	158	158	0			9
							174	9									
02	1682	N	1448	-0-	-234	-0-	28	1	1305	3	Y	104	104	0			9
							1	4	114	9							
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	3	Y	160	160	0			9
							1	4	176	9							
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	5730	X	4914	-0-	-816	-0-	108	1	4598	3	Y	187	186	0			14
							2	4	206	9							
12	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	135	1	5110	3	Y	391	388	0			17
							1	4	430	9							
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	177	1	6370	3	Y	507	508	0			16
							1	4	558	9							
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	120	1	5539	3	Y	469	468	0			17
							5	4	516	9							
*03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	193	1	5506	3	Y	350	350	0			17
							1	4	385	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2344	3	Y	256	258	0			9
							3	4	282	9							
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	234	234	0			9
							2	4	257	9							
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	3	Y	215	214	0			10
							1	4	237	9							
02	2639	N	2141	-0-	-498	-0-	69	1	1819	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	247	246	0			10
							4	4	272	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	310	1	3725	3	Y	415	417	0			46
							457	9									
12	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	199	1	3643	3	Y	377	375	0			48
							1	4	415	9							
01	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	275	1	4037	3	Y	357	347	0			58
							6	4	393	9							
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	339	1	4615	3	Y	456	466	0			48
							502	9									
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	389	1	4593	3	Y	396	403	0			41
							436	9									
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	73	1	5106	3	Y	1281	1274	0			27
							20	4	1409	9							
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	114	1	5505	3	Y	1542	1530	0			39
							17	4	1696	9							
01	7595	X	5558	-0-	-2037	-0-	94	1	4016	3	Y	1306	1313	0			32
							11	4	1437	9							
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	128	1	4893	3	Y	1425	1418	0			39
							25	4	1568	9							
03	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	101	1	4409	3	Y	1639	1643	0			35
							45	4	1803	9							
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	27	1	1890	3	Y	379	378	0			11
							7	4	417	9							
12	4681	X	2595	-0-	-2086	-0-	42	1	2022	3	Y	477	473	0			15
							6	4	525	9							
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	92	1	3926	3	Y	999	986	0			28
							10	4	1099	9							
02	4466	X	94	-0-	-4372	-0-	2	1	70	3	Y	20	45	0			3
							22	9									
03	2697	X	484	-0-	-2213	-0-	8	1	345	3	Y	116	115	0			4
							3	4	128	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

11	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	63	1	4437	3	Y	876	873	0			20
							18	4	964	9							
12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	98	1	4755	3	Y	1062	1053	0			29
							15	4	1168	9							
01	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	71	1	3019	3	Y	758	766	0			21
							8	4	834	9							
02	6148	X	2633	-0-	-3515	-0-	51	1	1958	3	Y	558	562	0			17
							10	4	614	9							
03	6572	X	2695	-0-	-3877	-0-	43	1	1872	3	Y	692	693	0			16
							19	4	761	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	3970	3	Y	639	641	0			14
							7	4	703	9							
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	3	Y	724	723	0			15
							796	9									
01	8432	X	3436	-0-	-4996	-0-	273	1	2675	3	Y	443	445	0			13
							1	4	487	9							
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	322	1	3464	3	Y	273	268	0			5
							10	4	300	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

11	3000	N	4035	-0-	1035	1035	180	1	3157	3	Y	630	634	0			20
							5	4	693	9							
12	6009	X	4974	-0-	-1035	-0-	292	1	3799	3	Y	803	800	0			23
							883	9									
01	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	340	1	3333	3	Y	719	717	0			25
							1	4	791	9							
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	423	1	6946	3	Y	1095	1095	0			25
							15	4	1205	9							
03	4867	X	3418	-0-	-1449	-0-	256	1	2760	3	Y	358	364	0			19
							8	4	394	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	265	264	0			12
							1	4	292	9							
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	80	1	3031	3	Y	262	261	0			13
							1	4	288	9							
01	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	75	1	2697	3	Y	272	272	0			13
							299	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	57	1	2617	3	Y	237	236	0			14
							2	4	261	9							
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	105	1	2987	3	Y	267	267	0			14
							1	4	294	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	87	1	7825	3	Y	1063	1063	0			27
							14	4	1169	9							
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	175	1	8313	3	Y	1113	1112	0			28
							5	4	1224	9							
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	87	1	7772	3	Y	936	938	0			26
							1030	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	104	1	6975	3	Y	774	774	0			26
							3	4	851	9							
*03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	144	1	7407	3	Y	1056	1037	0	8	1	37
							8	4	1162	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	77	1	7041	3	Y	1001	1001	0			36
							13	4	1101	9							
12	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	157	1	7454	3	Y	1083	1082	0			37
							4	4	1191	9							
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	89	1	7995	3	Y	1165	1165	0			37
							1282	9									
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	98	1	6587	3	Y	934	935	0			36
							3	4	1027	9							
*03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	114	1	5865	3	Y	909	896	0	8	1	41
							6	4	1000	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	11130	X	9761	-0-	-1369	-0-	92	1	8300	3	Y	1231	1229	0			30
							15	4	1354	9							
12	11067	X	10173	-0-	-894	-0-	180	1	8547	3	Y	1310	1308	0			32
							5	4	1441	9							
01	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	83	1	7403	3	Y	1119	1123	0			28
							1231	9									
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	125	1	8341	3	Y	1188	1186	0			30
							4	4	1307	9							
*03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	169	1	8691	3	Y	1339	1317	0	9	1	43
							9	4	1473	9							
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	3660	X	2327	-0-	-1333	-0-	292	1	1618	3	Y	241	218	0			35
							152	4	265	9							
12	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	229	1	1733	3	Y	301	297	0			39
							52	4	331	9							
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	107	1	1059	3	Y	162	177	0			24
							178	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	40	1	3423	3	Y	224	220	0			28
							246	9									
*03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	148	1	2627	3	Y	252	245	0			35
							277	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	3795	3	Y	551	526	0			82
							356	4	606	9							
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	565	1	4267	3	Y	574	581	0			75
							127	4	631	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	426	1	4203	3	Y	536	541	0			70
							590	9									
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	50	1	4316	3	Y	507	514	0			63
							558	9									
*03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	267	1	4748	3	Y	541	532	0			72
							595	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	6330	X	5588	-0-	-742	-0-	694	1	3839	3	Y	632	627	0			96
							360	4	695	9							
12	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	472	1	3560	3	Y	657	668	0			85
							106	4	723	9							
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	551	1	5453	3	Y	1022	983	0			124
							1	4	1124	9							
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	69	1	5969	3	Y	914	928	0			110
							1005	9									
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	203	1	3622	3	Y	436	483	0			63
							480	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	3000	N	6794	-0-	3794	5484	327	1	5742	3	Y	650	648	0			14
							10	4	715	9							
12	3100	N	4883	-0-	1783	7267	319	1	4139	3	Y	386	390	0			10
							425	9									
01	11828	X	4561	-0-	-7267	-0-	367	1	3588	3	Y	550	545	0			15
							1	4	605	9							
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	346	1	5677	3	Y	656	658	0			13
							12	4	722	9							
03	4154	X	2037	-0-	-2117	-0-	161	1	1731	3	Y	127	131	0			9
							5	4	140	9							
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	356	-0-	-1624	-0-	15	1	270	3	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							
12	1271	X	487	-0-	-784	-0-	30	1	381	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
01	1271	X	485	-0-	-786	-0-	32	1	308	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	221	1	2385	3	Y	101	100	0			1
							7	4	111	9							
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	Y	187	185	0			3
							2	4	206	9							
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	130	130	0			3
							143	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	104	104	0			3
							114	9									
02	435	N	57	-0-	-378	-0-	3	1	48	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	Y	75	74	0			2
							2	4	83	9							
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	3	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	Y	70	69	0			2
							77	9									
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	3	Y	35	35	0			-0-
							4	4	39	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	179	176	0			3
							197	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	100	101	0			2
							110	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	79	80	0			1
							1	4	87	9							
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	12810	X	11243	-0-	-1567	-0-	107	1	9649	3	Y	1336	1335	0			47
							17	4	1470	9							
12	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	216	1	10252	3	Y	1478	1476	0			49
							6	4	1626	9							
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	Y	1658	1658	0			49
							1	4	1824	9							
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	136	1	9101	3	Y	1310	1311	0			48
							4	4	1441	9							
03	11160	X	11024	-0-	-136	-0-	181	1	9283	3	Y	1409	1387	0	11	1	59
							10	4	1550	9							
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	98	1	8858	3	Y	1097	1095	0			32
							16	4	1207	9							
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	196	1	9282	3	Y	1192	1191	0			33
							5	4	1311	9							
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	Y	1105	1107	0			31
							1	4	1216	9							
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	129	1	8664	3	Y	1028	1027	0			32
							4	4	1131	9							
*03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	176	1	8987	3	Y	1095	1078	0	8	1	41
							9	4	1205	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4216	-0-	-1874	-0-	98	1	3702	3	Y	373	367	0			34
							6	4	410	9							
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3755	3	Y	398	405	0			27
							1	4	438	9							
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761	0			61
							1	4	875	9							
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	Y	418	442	0			37
							1	4	460	9							
03	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	149	1	3822	3	Y	409	416	0			30
							2	4	450	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	580	1	5321	3	Y	1019	963	0	33	1	40
							1	4	1121	9							
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	371	1	2451	3	Y	2253	2263	0			30
							2	4	2478	9							
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794	0			27
							2	4	870	9							
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	216	1	1382	3	Y	442	440	0			29
							2	4	486	9							
*03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	264	1	1679	3	Y	666	670	0			25
							26	4	733	9							
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2940	X	762	-0-	-2178	-0-	49	1	446	3	Y	243	230	0	9	1	10
							267	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	3	Y	1285	1285	0			10
							2	4	1414	9							
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504	0			9
							2	4	553	9							
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	355	1	2272	3	Y	355	353	0			11
							3	4	391	9							
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	416	1	2649	3	Y	448	449	0			10
							41	4	493	9							
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	186	1	1709	3	Y	146	139	0	5	1	8
							161	9									
12	4216	X	2619	-0-	-1597	-0-	265	1	1757	3	Y	541	542	0			7
							2	4	595	9							
01	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	209	1	1727	3	Y	304	303	0			8
							1	4	334	9							
02	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	314	1	2005	3	Y	283	281	0			10
							2	4	311	9							
03	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	377	1	2401	3	Y	495	495	0			10
							37	4	545	9							
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	230	1	2122	3	Y	196	185	0	21	1	24
							1	4	216	9							
12	2821	X	1065	-0-	-1756	-0-	106	1	705	3	Y	230	242	0			12
							1	4	253	9							
01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	219	1	1823	3	Y	228	227	0			13
							2	4	251	9							
02	2987	X	2446	-0-	-541	-0-	292	1	1870	3	Y	256	254	0			15
							2	4	282	9							
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	192	1	1223	3	Y	222	225	0			12
							19	4	244	9							
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	364	1	3346	3	Y	309	291	0	24	1	28
							1	4	340	9							
12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	207	1	1364	3	Y	385	398	0			15
							1	4	424	9							
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	216	1	1790	3	Y	287	286	0			16
							1	4	316	9							
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	1984	3	Y	241	239	0			18
							2	4	265	9							
*03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	264	1	1681	3	Y	352	355	0			15
							26	4	387	9							
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	828	1	7596	3	Y	411	388	0	29	1	36
							1	4	452	9							
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	892	1	5905	3	Y	660	676	0			20
							6	4	726	9							
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	633	1	5250	3	Y	440	439	0			21
							4	4	484	9							
02	5452	X	3619	-0-	-1833	-0-	456	1	2918	3	Y	219	218	0			22
							4	4	241	9							
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	607	1	3865	3	Y	270	274	0			18
							60	4	297	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
12	372	X	232	-0-	-140	-0-	15	1	197	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	41	41	0			-0-
							2	4	45	9							
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	516	1	9039	3	Y	651	648	0			14
							15	4	716	9							
12	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	389	1	5055	3	Y	364	369	0			9
							400	9									
01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	409	1	3998	3	Y	395	392	0			12
							1	4	435	9							
02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	420	1	6910	3	Y	552	553	0			11
							15	4	607	9							
03	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	359	1	3863	3	Y	354	355	0			10
							11	4	389	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	28	1	1192	3	Y	180	180	0			3
							1	4	198	9							
12	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	38	1	1436	3	Y	139	139	0			3
							153	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	3	Y	122	122	0			3
							1	4	134	9							
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	1978	3	Y	212	212	0			3
							233	9									
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	318	1	8412	3	Y	1479	1439	0			91
							79	4	1627	9							
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	334	1	8589	3	Y	1438	1395	0			134
							47	4	1582	9							
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0			84
							2	4	1571	9							
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	340	1	8613	3	Y	1627	1620	0			91
							1	4	1790	9							
*03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	271	1	8291	3	Y	1344	1371	0			64
							7	4	1478	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	292	1	7718	3	Y	1197	1171	0			69
							72	4	1317	9							
12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	271	1	6959	3	Y	1032	1009	0			92
							38	4	1135	9							
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			58
							2	4	1163	9							
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	245	1	6170	3	Y	1007	1012	0			53
							1108	9									
*03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	214	1	6548	3	Y	960	971	0			42
							6	4	1056	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	315	1	8332	3	Y	988	974	0			59
							78	4	1087	9							
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	349	1	8981	3	Y	1368	1306	0			121
							49	4	1505	9							
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			69
							2	4	1353	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	252	1	6354	3	Y	1163	1169	0			63
							1279	9									
*03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	237	1	7227	3	Y	1067	1081	0			49
							6	4	1174	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	264	1	6982	3	Y	969	952	0			59
							66	4	1066	9							
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	298	1	7669	3	Y	1125	1082	0			102
							42	4	1238	9							
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	257	1	6496	3	Y	973	984	0			55
							1	4	1070	9							
*03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	229	1	6997	3	Y	1021	1028	0			48
							6	4	1123	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	13620	X	11525	-0-	-2095	-0-	380	1	10040	3	Y	919	912	0			54
							94	4	1011	9							
12	14570	X	11514	-0-	-3056	-0-	378	1	9719	3	Y	1240	1185	0			109
							53	4	1364	9							
01	13640	X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							
02	12760	X	10580	-0-	-2180	-0-	365	1	9218	3	Y	905	921	0			49
							1	4	996	9							
03	11904	X	11707	-0-	-197	-0-	326	1	9962	3	Y	1282	1275	0			56
							9	4	1410	9							
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	200	1	5288	3	Y	965	942	0			57
							50	4	1062	9							
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	5366	3	Y	717	708	0			66
							30	4	789	9							
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	208	1	5134	3	Y	587	619	0			34
							1	4	646	9							
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	261	1	6619	3	Y	564	567	0			31
							1	4	620	9							
*03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	202	1	6175	3	Y	731	730	0			32
							5	4	804	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	199	1	5272	3	Y	1130	1107	0			71
							50	4	1243	9							
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	201	1	5156	3	Y	1061	1032	0			100
							28	4	1167	9							
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	180	1	4436	3	Y	788	839	0			49
							1	4	867	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	178	1	4483	3	Y	862	861	0			50
							948	9									
*03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	176	1	5399	3	Y	949	953	0			46
							5	4	1044	9							
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	116	1	10482	3	Y	1622	1621	0			50
							19	4	1784	9							
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	215	1	10187	3	Y	1561	1561	0			50
							5	4	1717	9							
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	104	1	9287	3	Y	1444	1447	0			47
							1588	9									
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	156	1	10409	3	Y	1653	1649	0			51
							4	4	1818	9							
*03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	221	1	11356	3	Y	1666	1641	0	12	1	64
							12	4	1833	9							
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	78	1	3327	3	Y	239	239	0			10
							1	4	263	9							
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	3	Y	257	255	0			12
							1	4	283	9							
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	114	1	4131	3	Y	280	280	0			12
							1	4	308	9							
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	77	1	3523	3	Y	306	305	0			13
							3	4	337	9							
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	148	1	4218	3	Y	315	315	0			13
							1	4	347	9							
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	121	1	5145	3	Y	424	424	0			13
							2	4	466	9							
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	128	1	4852	3	Y	302	301	0			14
							1	4	332	9							
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	126	1	4571	3	Y	375	376	0			13
							1	4	413	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4275	3	Y	408	407	0			14
							4	4	449	9							
03	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	142	1	4049	3	Y	392	392	0			14
							1	4	431	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	67	1	6073	3	Y	767	766	0			17
							11	4	844	9							
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	126	1	5948	3	Y	712	713	0			16
							3	4	783	9							
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	65	1	5879	3	Y	704	705	0			15
							774	9									
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	90	1	6010	3	Y	675	674	0			16
							3	4	743	9							
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	117	1	5981	3	Y	666	656	0	5	1	21
							6	4	733	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	90	1	8193	3	Y	932	931	0			25
							15	4	1025	9							
12	8928	X	8825	-0-	-103	-0-	162	1	7665	3	Y	904	904	0			25
							4	4	994	9							
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	89	1	7961	3	Y	933	934	0			24
							1026	9									
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	118	1	7858	3	Y	957	956	0			25
							3	4	1053	9							
03	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	143	1	7374	3	Y	883	871	0	7	1	30
							8	4	971	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	110	1	9962	3	Y	1299	1298	0			35
							18	4	1429	9							
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	208	1	9845	3	Y	1335	1335	0			35
							5	4	1469	9							
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	106	1	9528	3	Y	1287	1289	0			33
							1416	9									
02	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	151	1	10053	3	Y	1316	1314	0			35
							4	4	1448	9							
*03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	185	1	9497	3	Y	1259	1241	0	9	1	44
							10	4	1385	9							
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	78	1	6973	3	Y	1038	1037	0			30
							12	4	1142	9							
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	973	973	0			30
							3	4	1070	9							
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0			29
							1123	9									
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	104	1	6967	3	Y	998	996	0			31
							3	4	1098	9							
*03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	139	1	7183	3	Y	1031	1015	0	7	1	40
							8	4	1134	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	1539	1	8512	3	Y	521	507	0			78
							798	4	573	9							
12	8277	X	8223	-0-	-54	-0-	876	1	6621	3	Y	480	495	0			63
							198	4	528	9							
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0			65
							1	4	571	9							
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	62	1	5395	3	Y	483	490	0			58
							531	9									
*03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	350	1	6240	3	Y	515	506	0			67
							567	9									
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	892	1	4936	3	Y	264	255	0			37
						463	4	290	9							
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	525	1	3962	3	Y	265	270	0			32
						118	4	292	9							
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0			29
						271	9									
02	3509 X	3285	-0-	-224	-0-	35	1	3035	3	Y	195	203	0			21
						215	9									
*03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	194	1	3460	3	Y	268	258	0			31
						295	9									
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	764	1	4223	3	Y	297	288	0			42
						396	4	327	9							
12	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	455	1	3443	3	Y	283	290	0			35
						103	4	311	9							
01	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0			23
						212	9									
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	36	1	3082	3	Y	309	299	0			33
						340	9									
*03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	3	Y	312	307	0			38
						343	9									
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	606	1	5559	3	Y	494	468	0	39	1	42
						1	4	543	9							
12	5301 X	4519	-0-	-782	-0-	463	1	3065	3	Y	898	918	0			22
						3	4	988	9							
01	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	406	1	3365	3	Y	311	312	0			21
						3	4	342	9							
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	533	1	3410	3	Y	406	403	0			24
						4	4	447	9							
03	4650 X	3465	-0-	-1185	-0-	387	1	2466	3	Y	522	526	0			20
						38	4	574	9							
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	4744	3	Y	433	410	0	39	1	44
						1	4	476	9							
12	4464 X	3431	-0-	-1033	-0-	353	1	2335	3	Y	674	695	0			23
						2	4	741	9							
01	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	327	1	2710	3	Y	254	255	0			22
						2	4	279	9							
02	4379 X	3215	-0-	-1164	-0-	375	1	2399	3	Y	398	394	0			26
						3	4	438	9							
03	4681 X	3321	-0-	-1360	-0-	378	1	2410	3	Y	450	454	0			22
						38	4	495	9							
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	1768	3	Y	268	254	0	32	1	38
							295	9									
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	335	1	2218	3	Y	1143	1157	0			24
							2	4	1257	9							
01	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	162	1	1345	3	Y	223	227	0			20
							1	4	245	9							
02	2117	X	982	-0-	-1135	-0-	109	1	699	3	Y	157	156	0			21
							1	4	173	9							
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	345	1	2200	3	Y	523	525	0			19
							34	4	575	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2580	X	1585	-0-	-995	-0-	132	1	1207	3	Y	224	212	0	26	1	33
							246	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	241	1	1600	3	Y	1010	1021	0			22
							2	4	1111	9							
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	258	1	2136	3	Y	366	368	0			20
							2	4	403	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	333	1	2135	3	Y	311	309	0			22
							3	4	342	9							
*03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	193	1	1232	3	Y	214	219	0			17
							19	4	235	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	328	1	3012	3	Y	361	341	0	33	1	40
							1	4	397	9							
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	376	1	2492	3	Y	1015	1030	0			25
							3	4	1117	9							
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0			24
							2	4	425	9							
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	320	1	2054	3	Y	372	369	0			27
							3	4	409	9							
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	391	1	2495	3	Y	452	456	0			23
							39	4	497	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	214	1	3745	3	Y	317	318	0			7
							6	4	349	9							
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	333	1	4331	3	Y	386	384	0			9
							425	9									
01	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	350	1	3423	3	Y	380	378	0			11
							1	4	418	9							
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	324	1	5326	3	Y	490	490	0			11
							12	4	539	9							
*03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	365	1	3939	3	Y	299	299	0			11
							12	4	329	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	135	129	0	17	1	18
							149	9									
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	369	378	0			9
							1	4	406	9							
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0			10
							1	4	331	9							
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1058	3	Y	282	280	0			12
							1	4	310	9							
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	134	1	849	3	Y	282	285	0			9
							13	4	310	9							
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	47	1	4179	3	Y	472	472	0			15
							7	4	519	9							
12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	93	1	4394	3	Y	494	493	0			16
							2	4	543	9							
01	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
02	5046	X	4986	-0-	-60	-0-	65	1	4345	3	Y	522	521	0			17
							2	4	574	9							
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	86	1	4433	3	Y	500	493	0	4	1	20
							5	4	550	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	5940	X	4425	-0-	-1515	-0-	42	1	3818	3	Y	507	508	0			10
							7	4	558	9							
12	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	93	1	4402	3	Y	633	632	0			11
							2	4	696	9							
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	4684	3	Y	670	670	0			11
							737	9									
02	4901	X	3676	-0-	-1225	-0-	48	1	3155	3	Y	429	430	0			10
							1	4	472	9							
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	93	1	4789	3	Y	642	631	0	5	1	16
							5	4	706	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	77	1	7046	3	Y	842	841	0			23
							13	4	926	9							
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	143	1	6793	3	Y	805	805	0			23
							4	4	886	9							
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	83	1	7444	3	Y	884	884	0			23
							972	9									
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	94	1	6275	3	Y	797	797	0			23
							3	4	877	9							
*03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	139	1	7127	3	Y	868	854	0	6	1	31
							7	4	955	9							
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	47	1	3320	3	Y	608	606	0			14
							13	4	669	9							
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	78	1	3764	3	Y	814	806	0			22
							12	4	895	9							
01	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	83	1	3586	3	Y	818	818	0			22
							10	4	900	9							
02	4698	X	3737	-0-	-961	-0-	73	1	2812	3	Y	761	760	0			23
							15	4	837	9							
03	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	52	1	2258	3	Y	826	830	0			19
							23	4	909	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	38	1	2623	3	Y	533	530	0			15
							10	4	586	9							
12	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	52	1	2517	3	Y	594	590	0			19
							8	4	653	9							
01	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	58	1	2476	3	Y	569	570	0			18
							7	4	626	9							
02	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	53	1	2043	3	Y	538	537	0			19
							11	4	592	9							
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	39	1	1702	3	Y	616	617	0			18
							17	4	678	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	4170	X	3740	-0-	-430	-0-	42	1	2975	3	Y	646	643	0			13
							12	4	711	9							
12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	60	1	2902	3	Y	746	741	0			18
							9	4	821	9							
01	4309	X	3488	-0-	-821	-0-	62	1	2639	3	Y	709	711	0			16
							7	4	780	9							
02	4031	X	3036	-0-	-995	-0-	57	1	2180	3	Y	716	714	0			18
							11	4	788	9							
03	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	48	1	2121	3	Y	787	790	0			15
							22	4	866	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	76	1	6820	3	Y	1109	1108	0			33
							12	4	1220	9							
12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	156	1	7410	3	Y	957	958	0			32
							4	4	1053	9							
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	92	1	8208	3	Y	1112	1112	0			32
							1223	9									
02	8584	X	7795	-0-	-789	-0-	99	1	6652	3	Y	946	947	0			31
							3	4	1041	9							
*03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	165	1	8474	3	Y	1229	1207	0	8	1	45
							9	4	1352	9							
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	81	1	7357	3	Y	1126	1126	0			34
							13	4	1239	9							
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	172	1	8135	3	Y	1232	1231	0			35
							4	4	1355	9							
01	9393	X	8996	-0-	-397	-0-	86	1	7729	3	Y	1074	1076	0			33
							1181	9									
02	8787	X	4763	-0-	-4024	-0-	58	1	3863	3	Y	764	766	0			31
							2	4	840	9							
03	9393	X	6116	-0-	-3277	-0-	94	1	4816	3	Y	1092	1072	0	9	1	42
							5	4	1201	9							
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	433	433	0			3
							3	4	476	9							
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	769	3	Y	396	393	0			6
							18	4	436	9							
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	382	356	0	25	1	7
							8	4	420	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	3	Y	1002	995	0			14
							13	4	1102	9							
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	116	1	1752	3	Y	669	652	0	13	1	18
							3	4	736	9							
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	60	1	5340	3	Y	600	600	0			20
							9	4	660	9							
12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	78	1	3719	3	Y	422	423	0			19
							2	4	464	9							
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	61	1	5486	3	Y	656	655	0			20
							722	9									
02	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	60	1	4027	3	Y	393	395	0			18
							2	4	432	9							
*03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5408	3	Y	524	515	0	5	1	22
							6	4	576	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	72	1	6575	3	Y	876	875	0			23
							12	4	964	9							
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	140	1	6658	3	Y	854	853	0			24
							4	4	939	9							
01	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	77	1	6944	3	Y	840	841	0			23
							924	9									
02	7569	X	5467	-0-	-2102	-0-	69	1	4617	3	Y	708	708	0			23
							2	4	779	9							
03	7750	X	6833	-0-	-917	-0-	113	1	5784	3	Y	845	831	0	6	1	31
							6	4	930	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	29	1	4708	3	Y	141	138	1			44
							1	4	155	9							
12	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	22	1	4337	3	Y	158	77	1			125
							28	4	174	9							
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	19	1	4569	3	Y	124	176	1			73
							136	9									
02	4640	X	3906	-0-	-734	-0-	21	1	3809	3	Y	69	98	1			44
							76	9									
03	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	19	1	4125	3	Y	128	122	1			50
							2	4	141	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	29	1	4705	3	Y	132	133	1			47
							1	4	145	9							
12	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	25	1	4903	3	Y	132	67	1			112
							31	4	145	9							
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	20	1	4889	3	Y	115	158	1			69
							127	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	26	1	4747	3	Y	123	128	1			64
							135	9									
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	21	1	4512	3	Y	115	123	1			56
							2	4	127	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					56

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

11	4980	X	4617	-0-	-363	-0-	28	1	4399	3	Y	173	180	1			57
							190	9									
12	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	18	1	3477	3	Y	132	72	1			117
							22	4	145	9							
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	19	1	4558	3	Y	155	194	1			78
							171	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	4298	3	Y	163	166	1			75
							179	9									
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	21	1	4561	3	Y	157	165	1			67
							2	4	173	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					67

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

11	7680	X	7118	-0-	-562	-0-	43	1	6960	3	Y	104	115	1			40
							1	4	114	9							
12	8060	X	7965	-0-	-95	-0-	40	1	7691	3	Y	169	77	1			132
							48	4	186	9							
01	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	25	1	6070	3	Y	149	196	1			85
							164	9									
02	6989	X	6844	-0-	-145	-0-	37	1	6565	3	Y	220	206	1			99
							242	9									
*03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	34	1	7366	3	Y	179	194	1			84
							3	4	197	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	10890	X	10082	-0-	-808	-0-	62	1	9813	3	Y	187	190	1			61
							1	4	206	9							
12	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	53	1	10153	3	Y	152	81	1			132
							63	4	167	9							
01	10478	X	10421	-0-	-57	-0-	43	1	10185	3	Y	175	218	1			89
							193	9									
02	9802	X	9708	-0-	-94	-0-	53	1	9508	3	Y	134	154	1			69
							147	9									
03	10478	X	9873	-0-	-605	-0-	44	1	9677	3	Y	134	145	1			58
							5	4	147	9							
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	66	1	6016	3	Y	903	903	0			27
							11	4	993	9							
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	131	1	6199	3	Y	926	925	0			28
							3	4	1019	9							
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	71	1	6358	3	Y	921	922	0			27
							1013	9									
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	89	1	5906	3	Y	922	920	0			29
							2	4	1014	9							
*03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	121	1	6209	3	Y	840	828	0	7	1	34
							6	4	924	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	77	1	6951	3	Y	514	514	0			17
							12	4	565	9							
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	149	1	7064	3	Y	471	472	0			16
							4	4	518	9							
01	10261	X	6586	-0-	-3675	-0-	67	1	5969	3	Y	500	501	0			15
							550	9									
02	9454	X	4754	-0-	-4700	-0-	62	1	4129	3	Y	510	510	0			15
							2	4	561	9							
03	10106	X	6687	-0-	-3419	-0-	115	1	5898	3	Y	607	597	0	5	1	20
							6	4	668	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	68	1	6190	3	Y	742	741	0			19
							11	4	816	9							
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	126	1	5990	3	Y	709	710	0			18
							3	4	780	9							
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	72	1	6438	3	Y	804	804	0			18
							884	9									
02	6670	X	6656	-0-	-14	-0-	88	1	5820	3	Y	678	678	0			18
							2	4	746	9							
*03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	131	1	6716	3	Y	767	755	0	6	1	24
							7	4	844	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	3	Y	1321	1314	0			31
							3	4	1453	9							
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	35	1	3400	3	Y	1086	1051	0			66
							2	4	1195	9							
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	3	Y	819	846	0			39
							2	4	901	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	27	1	2471	3	Y	637	631	0			45
							1	4	701	9							
*03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	40	1	4116	3	Y	551	537	0			59
							2	4	606	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	36	1	3632	3	Y	752	748	0			30
							3	4	827	9							
12	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	39	1	3735	3	Y	855	827	0			58
							2	4	941	9							
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	48	1	4672	3	Y	917	941	0			34
							2	4	1009	9							
02	3944	X	3904	-0-	-40	-0-	36	1	3379	3	Y	443	438	0			39
							2	4	487	9							
*03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	36	1	3619	3	Y	543	530	0			52
							1	4	597	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	3	Y	994	989	0			38
							4	4	1093	9							
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	61	1	5839	3	Y	1296	1255	0			79
							3	4	1426	9							
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	57	1	5621	3	Y	976	1009	0			46
							3	4	1074	9							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	59	1	5457	3	Y	817	808	0			55
							3	4	899	9							
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	54	1	5418	3	Y	730	711	0			74
							2	4	803	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	56	1	5611	3	Y	1251	1245	0			53
							4	4	1376	9							
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	60	1	5718	3	Y	1442	1396	0			99
							3	4	1586	9							
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	58	1	5592	3	Y	1208	1248	0			59
							2	4	1329	9							
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	55	1	5097	3	Y	884	875	0			68
							3	4	972	9							
03	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	48	1	4815	3	Y	832	811	0			89
							2	4	915	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	33	1	3404	3	Y	688	685	0			26
							3	4	757	9							
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	3	Y	751	727	0			50
							2	4	826	9							
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	3	Y	580	601	0			29
							1	4	638	9							
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	28	1	2700	3	Y	452	447	0			34
							2	4	497	9							
03	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	23	1	2358	3	Y	292	285	0			41
							1	4	321	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	66	1	6019	3	Y	867	866	0			27
							11	4	954	9							
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	124	1	5889	3	Y	862	862	0			27
							3	4	948	9							
01	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	67	1	5972	3	Y	863	864	0			26
							949	9									
02	6989	X	6862	-0-	-127	-0-	89	1	5889	3	Y	802	802	0			26
							2	4	882	9							
*03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	126	1	6457	3	Y	804	792	0	6	1	32
							7	4	884	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	73	1	6632	3	Y	850	850	0			28
							12	4	935	9							
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	134	1	6337	3	Y	825	825	0			28
							3	4	908	9							
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	74	1	6659	3	Y	844	845	0			27
							928	9									
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	95	1	6391	3	Y	793	792	0			28
							3	4	872	9							
*03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	131	1	6733	3	Y	818	806	0	6	1	34
							7	4	900	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	67	1	6037	3	Y	764	764	0			25
							11	4	840	9							
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	127	1	5998	3	Y	790	790	0			25
							3	4	869	9							
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	67	1	6030	3	Y	821	822	0			24
							903	9									
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	89	1	6002	3	Y	717	717	0			24
							3	4	789	9							
*03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	117	1	5974	3	Y	767	755	0	6	1	30
							6	4	844	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	75	1	6739	3	Y	873	872	0			25
							12	4	960	9							
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	3	Y	835	835	0			25
							4	4	919	9							
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	77	1	6892	3	Y	819	820	0			24
							901	9									
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	88	1	5923	3	Y	792	791	0			25
							3	4	871	9							
03	7037	X	6792	-0-	-245	-0-	113	1	5791	3	Y	802	790	0	6	1	31
							6	4	882	9							
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	84	1	7619	3	Y	1129	1128	0			34
							14	4	1242	9							
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	155	1	7335	3	Y	1168	1167	0			35
							4	4	1285	9							
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	89	1	7952	3	Y	1261	1261	0			35
							1387	9									
02	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	114	1	7621	3	Y	1209	1208	0			36
							3	4	1330	9							
*03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	149	1	7640	3	Y	1199	1181	0	9	1	45
							8	4	1319	9							
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	10770	X	9170	-0-	-1600	-0-	95	1	7836	3	Y	1126	1105	0			61
							1239	9									
12	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	121	1	8000	3	Y	1178	1181	0			58
							1296	9									
01	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0			62
							1322	9									
02	9947	X	8346	-0-	-1601	-0-	141	1	6871	3	Y	1213	1210	0			65
							1334	9									
03	10633	X	7761	-0-	-2872	-0-	174	1	6415	3	Y	1065	1073	0			57
							1172	9									
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	8070	X	7928	-0-	-142	-0-	80	1	6585	3	Y	1148	1122	0			64
							1263	9									
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	106	1	7031	3	Y	1141	1147	0			58
							1255	9									
01	9145	X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0			63
							1322	9									
02	8381	X	6968	-0-	-1413	-0-	118	1	5727	3	Y	1021	1028	0			56
							1123	9									
03	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	183	1	6733	3	Y	1137	1132	0			61
							1251	9									
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 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
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	37	1	3033	3	Y	566	563	0			33
							623	9									
12	4526	X	3752	-0-	-774	-0-	46	1	3023	3	Y	621	622	0			32
							683	9									
01	5022	X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0			26
							503	9									
02	4698	X	2543	-0-	-2155	-0-	44	1	2144	3	Y	323	330	0			19
							355	9									
03	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	84	1	3115	3	Y	362	360	0			21
							398	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	83	1	6779	3	Y	1285	1252	0			70
							1414	9									
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	106	1	6985	3	Y	1353	1356	0			67
							1488	9									
01	8990	X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0			65
							1379	9									
02	8004	X	7065	-0-	-939	-0-	118	1	5733	3	Y	1104	1110	0			59
							1214	9									
03	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	178	1	6556	3	Y	1199	1196	0			62
							1319	9									
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	104	1	8493	3	Y	1604	1559	0			87
							1764	9									
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	134	1	8840	3	Y	1782	1781	0			88
							1960	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78
							1657	9									
02	10672	X	9356	-0-	-1316	-0-	158	1	7676	3	Y	1384	1388	0			74
							1522	9									
03	11129	X	10704	-0-	-425	-0-	238	1	8776	3	Y	1536	1530	0			80
							1690	9									
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	71	1	5831	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	85	1	5594	3	Y	453	458	0			19
							498	9									
01	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51
							1188	9									
02	6438	X	6109	-0-	-329	-0-	102	1	4943	3	Y	967	970	0			48
							1064	9									
03	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	145	1	5326	3	Y	985	985	0			48
							1084	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT 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
11	12930	X	11137	-0-	-1793	-0-	107	1	8852	3	Y	1979	1929	0			106
							1	4	2177	9							
12	12524	X	11439	-0-	-1085	-0-	138	1	9146	3	Y	1959	1969	0			96
							2155	9									
01	12400	X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88
							1884	9									
02	11600	X	9055	-0-	-2545	-0-	148	1	7220	3	Y	1534	1541	0			81
							1687	9									
03	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	221	1	8134	3	Y	1604	1602	0			83
							1764	9									
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	351	1	5505	3	Y	779	782	0			11
							1	4	857	9							
12	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	275	1	5574	3	Y	826	824	0			13
							23	4	909	9							
01	8928	X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			12
							6	4	1001	9							
02	8352	X	6434	-0-	-1918	-0-	373	1	5164	3	Y	813	818	0			7
							3	4	894	9							
03	8277	X	6722	-0-	-1555	-0-	223	1	5538	3	Y	874	875	0			6
							961	9									
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	8160	X	8039	-0-	-121	-0-	414	1	6490	3	Y	1031	1021	0			19
							1	4	1134	9							
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	315	1	6402	3	Y	1064	1063	0			20
							27	4	1170	9							
01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	384	1	4841	3	Y	1092	1094	0			18
							6	4	1201	9							
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	410	1	5676	3	Y	1679	1676	0			21
							4	4	1847	9							
03	7533	X	6684	-0-	-849	-0-	220	1	5453	3	Y	919	931	0			9
							1011	9									
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					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
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	228	1	3570	3	Y	707	707	0			14
							778	9									
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	4048	3	Y	1155	1145	0			24
							17	4	1271	9							
01	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	334	1	4209	3	Y	1021	1026	0			19
							5	4	1123	9							
02	6032	X	4495	-0-	-1537	-0-	250	1	3458	3	Y	714	723	0			10
							2	4	785	9							
03	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	164	1	4060	3	Y	791	792	0			9
							870	9									
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	7350	X	5388	-0-	-1962	-0-	272	1	4249	3	Y	788	790	0			16
							867	9									
12	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	211	1	4291	3	Y	812	811	0			17
							18	4	893	9							
01	8215	X	5420	-0-	-2795	-0-	327	1	4112	3	Y	887	888	0			16
							5	4	976	9							
02	7685	X	5633	-0-	-2052	-0-	315	1	4359	3	Y	869	873	0			12
							3	4	956	9							
03	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	196	1	4862	3	Y	934	935	0			11
							1027	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	392	1	6143	3	Y	1055	1053	0			22
							1	4	1161	9							
12	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	238	1	4823	3	Y	867	870	0			19
							20	4	954	9							
01	8153	X	6825	-0-	-1328	-0-	411	1	5172	3	Y	1124	1122	0			21
							6	4	1236	9							
02	7627	X	5904	-0-	-1723	-0-	331	1	4582	3	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
03	7967	X	6219	-0-	-1748	-0-	203	1	5037	3	Y	890	892	0			11
							979	9									
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6499	-0-	-3521	-0-	353	1	5540	3	Y	550	553	0			12
							1	4	605	9							
12	10292	X	5904	-0-	-4388	-0-	249	1	5056	3	Y	525	525	0			12
							21	4	578	9							
01	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	465	1	5860	3	Y	703	701	0			14
							7	4	773	9							
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	472	1	6535	3	Y	938	938	0			14
							4	4	1032	9							
*03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	335	1	8320	3	Y	905	907	0			12
							1	4	996	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6024	-0-	-1716	-0-	301	1	4711	3	Y	920	925	0			21
							1012	9									
12	9858	X	3995	-0-	-5863	-0-	154	1	3125	3	Y	639	643	0			17
							13	4	703	9							
01	8649	X	6502	-0-	-2147	-0-	385	1	4851	3	Y	1145	1137	0			25
							6	4	1260	9							
02	8091	X	5982	-0-	-2109	-0-	338	1	4677	3	Y	876	884	0			17
							3	4	964	9							
03	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	216	1	5345	3	Y	926	927	0			16
							1019	9									
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	4724	-0-	-4696	-0-	241	1	3778	3	Y	641	646	0			13
							705	9									
12	9734	X	7373	-0-	-2361	-0-	291	1	5906	3	Y	1046	1038	0			21
							25	4	1151	9							
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	414	1	5215	3	Y	913	918	0			16
							7	4	1004	9							
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	353	1	4886	3	Y	834	840	0			10
							3	4	917	9							
*03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	767	770	0			7
							844	9									
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	6552	-0-	-3918	-0-	336	1	5281	3	Y	849	844	0			14
							1	4	934	9							
12	9486	X	6969	-0-	-2517	-0-	268	1	5439	3	Y	1126	1119	0			21
							23	4	1239	9							
01	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	358	1	4513	3	Y	821	829	0			13
							6	4	903	9							
02	5858	X	4965	-0-	-893	-0-	285	1	3959	3	Y	653	659	0			7
							3	4	718	9							
03	6262	X	6075	-0-	-187	-0-	204	1	5049	3	Y	747	747	0			7
							822	9									
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	7140	X	4620	-0-	-2520	-0-	246	1	3854	3	Y	473	466	0			9
							520	9									
12	7967	X	4587	-0-	-3380	-0-	189	1	3840	3	Y	493	492	0			10
							16	4	542	9							
01	7657	X	5857	-0-	-1800	-0-	346	1	4349	3	Y	1052	1043	0			19
							5	4	1157	9							
02	7163	X	5169	-0-	-1994	-0-	283	1	3920	3	Y	875	882	0			12
							3	4	963	9							
*03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	194	1	4805	3	Y	804	807	0			9
							884	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	260	1	4069	3	Y	1242	1239	0			28
							1366	9									
12	5859	X	3905	-0-	-1954	-0-	137	1	2779	3	Y	888	894	0			22
							12	4	977	9							
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	276	1	3472	3	Y	538	546	0			14
							4	4	592	9							
02	5017	X	4797	-0-	-220	-0-	281	1	3886	3	Y	571	573	0			12
							2	4	628	9							
*03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	271	1	6718	3	Y	741	740	0			13
							815	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
11	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	18	1	3904	3	Y	179	179	0			21
							197	9									
12	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	14	1	3487	3	Y	134	124	0	13	1	18
							147	9									
01	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	16	1	4092	3	Y	181	182	0			17
							199	9									
02	4060	X	3550	-0-	-510	-0-	16	1	3393	3	Y	128	131	0			14
							141	9									
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	20	1	3888	3	Y	155	154	0			15
							171	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	29	1	6198	3	Y	485	487	0			42
							534	9									
12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	25	1	6361	3	Y	497	455	0	42	1	42
							547	9									
01	7037	X	6997	-0-	-40	-0-	25	1	6459	3	Y	466	473	0			35
							513	9									
02	6583	X	6473	-0-	-110	-0-	28	1	6003	3	Y	402	407	0			30
							442	9									
03	7037	X	6796	-0-	-241	-0-	32	1	6235	3	Y	481	480	0			31
							529	9									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	23	1	4928	3	Y	346	347	0			31
							381	9									
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	20	1	5061	3	Y	365	334	0	30	1	32
							402	9									
01	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	18	1	4807	3	Y	345	350	0			27
							380	9									
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	21	1	4539	3	Y	290	294	0			23
							319	9									
*03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	26	1	4998	3	Y	331	330	0			24
							364	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	14220	X	13767	-0-	-453	-0-	57	1	12476	3	Y	1121	1127	0			92
							1	4	1233	9							
12	14694	X	14219	-0-	-475	-0-	50	1	12907	3	Y	1147	1051	0	95	1	93
							1262	9									
01	13795	X	13611	-0-	-184	-0-	46	1	12355	3	Y	1099	1114	0			78
							1	4	1209	9							
02	12905	X	12727	-0-	-178	-0-	54	1	11599	3	Y	975	988	0			65
							1	4	1073	9							
*03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	64	1	12687	3	Y	1080	1079	0			66
							1	4	1188	9							
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	9750	X	9162	-0-	-588	-0-	39 800	1 9	8323	3	Y	727	731	0			70
12	10075	X	9800	-0-	-275	-0-	35 893	1 9	8872	3	Y	812	742	0	69	1	71
01	DLQ G-10		9810	-0-	9810	9810	34 860	1 9	8916	3	Y	782	793	0			60
02	DLQ G-10		9261	-0-	9261	19071	40 778	1 9	8443	3	Y	707	716	0			51
*03	28397	X	9326	-0-	-19071	-0-	43 839	1 9	8444	3	Y	763	763	0			51
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	31 590	1 9	6591	3	Y	536	538	0			43
12	7378	X	7318	-0-	-60	-0-	26 626	1 9	6666	3	Y	569	520	0	47	1	45
01	7037	X	6944	-0-	-93	-0-	24 600	1 9	6320	3	Y	545	552	0			38
02	6583	X	6462	-0-	-121	-0-	28 487	1 9	5947	3	Y	443	449	0			32
*03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	33 542	1 9	6504	3	Y	493	493	0			32
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10214	-0-	-376	-0-	44 706	1 9	9464	3	Y	642	644	0			54
12	10943	X	10437	-0-	-506	-0-	38 745	1 9	9654	3	Y	677	620	0	54	1	57
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	35 657	1 9	9228	3	Y	597	606	0			48
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	39 548	1 9	8236	3	Y	498	506	0			40
*03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	48 644	1 9	9368	3	Y	585	585	0			40
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	70	1	7815	3	Y	1009	1008	0			32
							1110	9									
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	49	1	7422	3	Y	967	970	0			29
							1064	9									
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	63	1	8102	3	Y	1126	1100	0			55
							1239	9									
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	63	1	7183	3	Y	970	973	0			52
							1067	9									
*03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	67	1	7200	3	Y	983	987	0			48
							20	4	1081	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	82	1	9236	3	Y	1076	1073	0			36
							1184	9									
12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	63	1	9643	3	Y	1104	1105	0			35
							1	4	1214	9							
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	74	1	9381	3	Y	1124	1102	0			57
							1236	9									
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	78	1	8923	3	Y	1037	1036	0			58
							1	4	1141	9							
*03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	81	1	8741	3	Y	1052	1056	0			54
							24	4	1157	9							
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	85	1	9598	3	Y	1197	1196	0			28
							1	4	1317	9							
12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	62	1	9457	3	Y	1283	1283	0			28
							1	4	1411	9							
01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	75	1	9744	3	Y	1332	1306	0			54
							1	4	1465	9							
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	79	1	9096	3	Y	1234	1233	0			55
							1	4	1357	9							
*03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	84	1	9048	3	Y	1245	1251	0			49
							25	4	1370	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	76	1	8536	3	Y	1038	1037	0			32
							1142	9									
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	56	1	8467	3	Y	1047	1049	0			30
							1152	9									
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	66	1	8374	3	Y	1088	1067	0			51
							1197	9									
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	69	1	7937	3	Y	1009	1009	0			51
							1	4	1110	9							
*03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	73	1	7877	3	Y	1013	1018	0			46
							22	4	1114	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	89	1	10104	3	Y	1476	1475	0			45
						1	4	1624	9							
12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	65	1	9838	3	Y	1479	1481	0			43
						1	4	1627	9							
01	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	77	1	9898	3	Y	1506	1478	0			71
						1	4	1657	9							
02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	76	1	8694	3	Y	1251	1257	0			65
						1	4	1376	9							
*03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	94	1	10139	3	Y	1471	1466	0			70
						28	4	1618	9							
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	46	1	9919	3	Y	1671	1890	1			198
						9	4	1838	9							
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	43	1	9822	3	Y	1659	1618	1			239
						3	4	1825	9							
01	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	38	1	9681	3	Y	1683	1744	1			178
						7	4	1851	9							
02	9396 X	9256	-0-	-140	-0-	30	1	7752	3	Y	1333	1375	1			136
						8	4	1466	9							
*03	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	37	1	9856	3	Y	1702	1650	1			188
						20	4	1872	9							
04	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					188

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
11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	82	1	9224	3	Y	1380	1380	0			48
						1518	9									
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	62	1	9368	3	Y	1396	1398	0			46
						1536	9									
01	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	1444	1416	0			74
						1	4	1588	9							
02	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	79	1	9034	3	Y	1308	1309	0			73
						1	4	1439	9							
*03	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	86	1	9291	3	Y	1328	1334	0			67
						26	4	1461	9							
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	6270 X	4943	-0-	-1327	-0-	19	1	4225	3	Y	635	629	0			26
						699	9									
12	6479 X	4776	-0-	-1703	-0-	167	1	3936	3	Y	604	603	0			27
						9	4	664	9							
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	287	1	5388	3	Y	806	799	0			34
						8	4	887	9							
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	223	1	3745	3	Y	718	720	0			32
						790	9									
*03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	307	1	4693	3	Y	778	786	0			24
						1	4	856	9							
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	17	1	3824	3	Y	458	453	0			23
							504	9									
12	4898	X	4110	-0-	-788	-0-	146	1	3438	3	Y	471	470	0			24
							8	4	518	9							
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	194	1	3648	3	Y	484	480	0			28
							6	4	532	9							
02	4814	X	3903	-0-	-911	-0-	202	1	3397	3	Y	276	277	0			27
							304	9									
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	264	1	4032	3	Y	244	250	0			21
							1	4	268	9							
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

11	6960	X	5042	-0-	-1918	-0-	19	1	4433	3	Y	536	531	0			20
							590	9									
12	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	185	1	4381	3	Y	599	597	0			22
							11	4	659	9							
01	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	224	1	4214	3	Y	560	554	0			28
							7	4	616	9							
02	4959	X	3580	-0-	-1379	-0-	170	1	2864	3	Y	496	497	0			27
							546	9									
*03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	290	1	4439	3	Y	627	632	0			22
							1	4	690	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

11	5430	X	3002	-0-	-2428	-0-	11	1	2492	3	Y	454	450	0			29
							499	9									
12	5611	X	3105	-0-	-2506	-0-	102	1	2424	3	Y	521	521	0			29
							6	4	573	9							
01	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	125	1	2363	3	Y	461	457	0			33
							4	4	507	9							
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	225	1	3776	3	Y	728	729	0			32
							801	9									
*03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	214	1	3270	3	Y	635	642	0			25
							1	4	699	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	41	1	9172	3	Y	1351	1542	1			160
							9	4	1486	9							
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	42	1	9426	3	Y	1426	1385	1			201
							3	4	1569	9							
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142
							7	4	1494	9							
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	30	1	7876	3	Y	1187	1213	1			116
							9	4	1306	9							
*03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	1363	1331	1			148
							18	4	1499	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	32	1	6836	3	Y	820	951	1			92
							6	4	902	9							
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	34	1	7567	3	Y	956	920	1			128
							2	4	1052	9							
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	30	1	7617	3	Y	949	983	1			94
							5	4	1044	9							
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	29	1	7416	3	Y	882	896	1			80
							8	4	970	9							
*03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	23	1	6223	3	Y	753	753	1			80
							13	4	828	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	29	1	6348	3	Y	776	885	1			86
							6	4	854	9							
12	8091	X	7379	-0-	-712	-0-	29	1	6462	3	Y	805	784	1			107
							2	4	886	9							
01	8091	X	7188	-0-	-903	-0-	25	1	6276	3	Y	803	833	1			77
							4	4	883	9							
02	7221	X	6516	-0-	-705	-0-	22	1	5685	3	Y	730	742	1			65
							6	4	803	9							
03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	22	1	5659	3	Y	747	737	1			75
							11	4	822	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	10	1	2386	3	Y	591	585	0			28
							650	9									
12	5890	X	3974	-0-	-1916	-0-	134	1	3182	3	Y	591	591	0			28
							8	4	650	9							
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	247	1	4638	3	Y	583	577	0			34
							7	4	641	9							
02	5075	X	5031	-0-	-44	-0-	233	1	3940	3	Y	779	781	0			32
							1	4	857	9							
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	318	1	4854	3	Y	765	772	0			25
							1	4	842	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	4123	3	Y	530	525	0			27
							583	9									
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	3978	3	Y	579	578	0			28
							10	4	637	9							
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	3	Y	645	639	0			34
							8	4	710	9							
02	5278	X	4691	-0-	-587	-0-	231	1	3899	3	Y	509	510	0			33
							1	4	560	9							
*03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	300	1	4587	3	Y	693	699	0			27
							1	4	762	9							
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	22	1	5351	3	Y	731	724	0			34
							1	4	804	9							
12	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	203	1	4779	3	Y	696	695	0			35
							11	4	766	9							
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	322	1	6055	3	Y	835	827	0			43
							9	4	919	9							
02	6206	X	6131	-0-	-75	-0-	295	1	4980	3	Y	777	780	0			40
							1	4	855	9							
03	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	351	1	5366	3	Y	763	772	0			31
							1	4	839	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	4980	X	4289	-0-	-691	-0-	96	1	3598	3	Y	536	530	0			44
							5	4	590	9							
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	86	1	3980	3	Y	575	584	0			35
							1	4	633	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	146	1	4463	3	Y	502	499	0			38
							1	4	552	9							
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	3990	3	Y	866	836	0			68
							1	4	953	9							
*03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	142	1	3634	3	Y	753	766	0			55
							2	4	828	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	54	1	2035	3	Y	449	449	0			39
							3	4	494	9							
12	3999	X	1736	-0-	-2263	-0-	29	1	1377	3	Y	299	318	0			20
							1	4	329	9							
01	4061	X	3018	-0-	-1043	-0-	78	1	2415	3	Y	476	459	0			37
							1	4	524	9							
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	90	1	3323	3	Y	533	525	0			45
							1	4	586	9							
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	3508	3	Y	528	532	0			41
							2	4	581	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	84	1	3182	3	Y	358	352	0			32
							5	4	394	9							
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	3	Y	403	408	0			27
							1	4	443	9							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3185	3	Y	323	323	0			27
							1	4	355	9							
02	3335	X	3271	-0-	-64	-0-	76	1	2783	3	Y	374	368	0			33
							1	4	411	9							
03	3565	X	2138	-0-	-1427	-0-	70	1	1799	3	Y	244	256	0			21
							1	4	268	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

11	6600	X	4024	-0-	-2576	-0-	94	1	3510	3	Y	377	374	0			30
							5	4	415	9							
12	6541	X	2695	-0-	-3846	-0-	51	1	2368	3	Y	250	266	0			14
							1	4	275	9							
01	5239	X	2778	-0-	-2461	-0-	79	1	2435	3	Y	239	237	0			16
							1	4	263	9							
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	139	1	5075	3	Y	531	507	0			40
							1	4	584	9							
*03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	3	Y	565	566	0			39
							2	4	622	9							
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

11	5130	X	3329	-0-	-1801	-0-	13	1	3065	3	Y	228	226	0			17
							251	9									
12	5301	X	3229	-0-	-2072	-0-	120	1	2834	3	Y	244	243	0			18
							7	4	268	9							
01	5022	X	2202	-0-	-2820	-0-	103	1	1932	3	Y	149	148	0			19
							3	4	164	9							
02	5539	X	1781	-0-	-3758	-0-	92	1	1550	3	Y	126	127	0			18
							139	9									
03	5921	X	1775	-0-	-4146	-0-	101	1	1539	3	Y	123	127	0			14
							135	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	348	1	4529	3	Y	830	829	0			19
							913	9									
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	382	1	5043	3	Y	772	769	0			22
							1	4	849	9							
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	390	1	5383	3	Y	866	863	0			25
							953	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	586	1	5845	3	Y	882	881	0			26
							1	4	970	9							
*03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	580	1	5646	3	Y	879	877	0			28
							1	4	967	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	412	1	5373	3	Y	746	747	0			15
							1	4	821	9							
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	353	1	4637	3	Y	652	650	0			17
							717	9									
01	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	286	1	3946	3	Y	576	574	0			19
							634	9									
02	4872	X	4440	-0-	-432	-0-	356	1	3544	3	Y	491	491	0			19
							540	9									
*03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	450	1	4387	3	Y	820	818	0			21
							1	4	902	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	260	1	3380	3	Y	419	420	0			13
							461	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	295	1	3885	3	Y	435	434	0			14
							479	9									
01	4960	X	3165	-0-	-1795	-0-	190	1	2621	3	Y	322	321	0			15
							354	9									
02	4640	X	2994	-0-	-1646	-0-	243	1	2423	3	Y	298	298	0			15
							328	9									
03	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	279	1	2721	3	Y	374	373	0			16
							1	4	411	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	156	1	5881	3	Y	516	503	0			42
							9	4	568	9							
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	130	1	6009	3	Y	497	508	0			31
							2	4	547	9							
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	206	1	6290	3	Y	341	346	0			26
							1	4	375	9							
02	6380	X	5314	-0-	-1066	-0-	129	1	4734	3	Y	409	403	0			32
							1	4	450	9							
03	6820	X	5593	-0-	-1227	-0-	196	1	5039	3	Y	323	332	0			23
							3	4	355	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	4440	X	4157	-0-	-283	-0-	95	1	3563	3	Y	449	438	0			39
							5	4	494	9							
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	95	1	4436	3	Y	475	483	0			31
							2	4	523	9							
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0			30
							1	4	409	9							
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	88	1	3227	3	Y	298	303	0			25
							1	4	328	9							
03	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	134	1	3429	3	Y	323	324	0			24
							2	4	355	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	3	Y	385	387	0			33
							3	4	424	9							
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	339	350	0			22
							1	4	373	9							
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	355	349	0			28
							1	4	391	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	3	Y	373	370	0			31
							1	4	410	9							
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	442	440	0			33
							2	4	486	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	399	1	5189	3	Y	916	916	0			24
							1008	9									
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	387	1	5105	3	Y	750	748	0			26
							1	4	825	9							
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0			28
							1	4	879	9							
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	503	1	5013	3	Y	680	680	0			28
							1	4	748	9							
*03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	519	1	5059	3	Y	632	630	0			30
							1	4	695	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					30

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1390	1	24144	3	Y	543	599	1			82
							597	9									
12	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1384	1	24458	3	Y	568	488	1			162
							625	9									
01	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1			88
							655	9									
02	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	1228	1	22110	3	Y	592	527	1			153
							651	9									
03	24955	X	24846	-0-	-109	-0-	1286	1	22930	3	Y	573	621	1			105
							630	9									
04	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					105

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	385	1	6691	3	Y	214	261	1			47
							235	9									
12	15190	X	7635	-0-	-7555	-0-	395	1	6985	3	Y	232	200	1			79
							255	9									
01	10881	X	5025	-0-	-5856	-0-	261	1	4582	3	Y	165	202	1			42
							182	9									
02	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	679	1	12228	3	Y	499	419	1			122
							549	9									
*03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	941	1	16772	3	Y	644	662	1			104
							708	9									
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39660 X	38135	-0-	-1525	-0-	2008	1	34986	3	Y	1037	1047	0			64
						1141	9									
12	40982 X	38762	-0-	-2220	-0-	2074	1	35556	3	Y	1029	983	1			110
						1132	9									
01	40982 X	37772	-0-	-3210	-0-	2051	1	34569	3	Y	1044	1110	1			44
						4	4	1148	9							
02	36859 X	34125	-0-	-2734	-0-	1768	1	31358	3	Y	906	906	1			44
						2	4	997	9							
*03	39401 X	36253	-0-	-3148	-0-	1970	1	33219	3	Y	962	972	1			34
						6	4	1058	9							
04	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

11	6870 X	6712	-0-	-158	-0-	64	1	6326	3	Y	293	294	0			33
						322	9									
12	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	52	1	6240	3	Y	291	285	0			39
						1	4	320	9							
01	7099 X	6344	-0-	-755	-0-	45	1	5963	3	Y	303	308	0			34
						3	4	333	9							
02	7047 X	6117	-0-	-930	-0-	37	1	5754	3	Y	290	293	0			31
						7	4	319	9							
03	7533 X	5897	-0-	-1636	-0-	51	1	5537	3	Y	278	278	0			31
						3	4	306	9							
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	34	1	3400	3	Y	207	207	0			22
						228	9									
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	37	1	4382	3	Y	262	251	0			33
						288	9									
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3638	3	Y	225	234	0			24
						2	4	248	9							
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	3502	3	Y	206	210	0			20
						3	4	227	9							
*03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	3	Y	242	238	0			24
						2	4	266	9							
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	5859	X	3370	-0-	-2489	-0-	3	1	2912	3	Y	256	129	1			127
							173	4	282	9							
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	1	1	943	3	Y	109	124	1			112
							38	4	120	9							
02	1363	X	1195	-0-	-168	-0-	2	1	408	3	Y	102	123	1			91
							673	4	112	9							
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	36	1	3752	3	Y	434	326	1			199
							1354	4	477	9							
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					199

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	18	1	7218	3	Y	236	215	1			252
							1799	4	260	9							
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7	1	8448	3	Y	202	229	1			225
							503	4	222	9							
01	7192	X	4197	-0-	-2995	-0-	4	1	3946	3	Y	81	161	1			145
							158	4	89	9							
02	8990	X	4452	-0-	-4538	-0-	6	1	1628	3	Y	114	151	1			108
							2693	4	125	9							
03	9610	X	1520	-0-	-8090	-0-	10	1	1044	3	Y	81	118	1			71
							377	4	89	9							
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	6480	X	3568	-0-	-2912	-0-	7	1	2642	3	Y	237	319	1			371
							658	4	261	9							
12	6696	X	5949	-0-	-747	-0-	4	1	5202	3	Y	394	386	1			379
							310	4	433	9							
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	5442	3	Y	453	437	1			395
							217	4	498	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	9	1	2348	3	Y	433	481	1			347
							3883	4	476	9							
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	38	1	3868	3	Y	379	451	1			275
							1395	4	417	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					275

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
11	19440	X	19355	-0-	-85	-0-	1048	1	17743	3	Y	513	531	1			266
							564	9									
12	20088	X	19293	-0-	-795	-0-	1047	1	17599	3	Y	588	552	1			302
							647	9									
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1065	1	17720	3	Y	612	677	1			237
							673	9									
02	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	1036	1	17787	3	Y	615	594	1			258
							1	4	677	9							
*03	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	1047	1	17469	3	Y	575	533	1			300
							12	4	633	9							
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	208	1	2814	3	Y	225	230	0			29
							11	4	248	9							
12	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	138	1	1795	3	Y	217	214	0			32
							8	4	239	9							
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	1829	3	Y	228	226	0			34
							8	4	251	9							
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	3	Y	234	239	0			29
							10	4	257	9							
*03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	190	1	2145	3	Y	267	263	0			33
							9	4	294	9							
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	8029	X	4370	-0-	-3659	-0-	281	1	3651	3	Y	398	392	0			6
							438	9									
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	3	Y	527	522	0			11
							1	4	580	9							
02	4060	X	1077	-0-	-2983	-0-	55	1	901	3	Y	108	115	0			4
							2	4	119	9							
*03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	626	1	6747	3	Y	708	697	0			15
							20	4	779	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	320	1	4965	3	Y	1029	1041	0			45
							7	4	1132	9							
12	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	281	1	5183	3	Y	1069	1069	0			45
							2	4	1176	9							
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5222	3	Y	1047	1044	0			48
							3	4	1152	9							
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	300	1	4740	3	Y	1026	1011	0			63
							3	4	1129	9							
*03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	302	1	4768	3	Y	1038	1047	0			54
							7	4	1142	9							
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	370	1	5742	3	Y	1123	1136	0			52
							8	4	1235	9							
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	333	1	6142	3	Y	1128	1130	0			50
							2	4	1241	9							
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	1069	1068	0			51
							4	4	1176	9							
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	342	1	5428	3	Y	1002	990	0			63
							4	4	1102	9							
*03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	369	1	5843	3	Y	1031	1039	0			55
							9	4	1134	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	358	1	5551	3	Y	997	1001	0			48
							8	4	1097	9							
12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	327	1	6035	3	Y	1005	1007	0			46
							2	4	1106	9							
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	351	1	5445	3	Y	939	939	0			46
							3	4	1033	9							
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	352	1	5580	3	Y	894	882	0			58
							4	4	983	9							
*03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	371	1	5866	3	Y	955	960	0			53
							9	4	1051	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					53

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	374	1	5794	3	Y	965	976	0			47
							8	4	1062	9							
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	317	1	5840	3	Y	1054	1052	0			49
							2	4	1159	9							
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	365	1	5663	3	Y	1032	1029	0			52
							3	4	1135	9							
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	317	1	5022	3	Y	864	857	0			59
							4	4	950	9							
*03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	888	895	0			52
							8	4	977	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					52

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	22	1	2741	3	Y	215	142	1			165
							963	4	237	9							
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
01 DLQ G-10			2344	-0-	2344	2344	142	1	1244	3	Y	243	183	1			60
							691	4	267	9							
02 DLQ G-10			1471	-0-	1471	3815	26	1	1064	3	Y	55					115
							320	4	61	9							
*03	5325	X	1510	-0-	-3815	-0-	114	1	1198	3	Y	179	170	1			124
							1	4	197	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

11	3000	N	3357	-0-	357	357	21	1	2432	3	Y	46	29	1			32
							853	4	51	9							
12	1784	N	1427	-0-	-357	-0-	11	1	1043	3	Y	29	2	1			59
							341	4	32	9							
01	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	83	1	723	3	Y	20	60	1			19
							400	4	22	9							
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	71	1	2927	3	Y	23					42
							882	4	25	9							
03	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	155	1	1628	3	Y	47	52	1			37
							1	4	52	9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5270	-0-	-730	-0-	32	1	3855	3	Y	27	29	1			33
							1353	4	30	9							
12	6200	X	6178	-0-	-22	-0-	48	1	4579	3	Y	49	2	1			80
							1497	4	54	9							
01	5301	X	3450	-0-	-1851	-0-	221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
							1074	4	219	9							
02	5104	X	2024	-0-	-3080	-0-	36	1	1475	3	Y	62					132
							445	4	68	9							
03	5456	X	2031	-0-	-3425	-0-	165	1	1735	3	Y	118	143	1			107
							1	4	130	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					107

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	37	1	3634	3	Y	156	156	0			13
							172	9									
12	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	30	1	3565	3	Y	169	163	0			19
							186	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
							2	4	208	9							
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	24	1	3626	3	Y	200	200	0			18
							4	4	220	9							
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	31	1	3346	3	Y	168	170	0			16
							2	4	185	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	3	Y	184	180	0			19
							202	9									
12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	29	1	3464	3	Y	130	131	0			18
							143	9									
01	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	22	1	2889	3	Y	112	117	0			13
							1	4	123	9							
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	27	1	4023	3	Y	180	175	0			18
							4	4	198	9							
03	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	33	1	3580	3	Y	189	187	0			20
							2	4	208	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	3	Y	178	166	0			17
							196	9									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	40	1	4854	3	Y	202	194	0			25
							1	4	222	9							
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0			19
							2	4	200	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	132	138	0			13
							4	4	145	9							
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	36	1	3950	3	Y	164	161	0			16
							2	4	180	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	3	Y	282	281	0			22
							3	4	310	9							
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	44	1	4186	3	Y	294	285	0			31
							2	4	323	9							
01	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0			19
							2	4	211	9							
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	39	1	3668	3	Y	275	272	0			22
							2	4	303	9							
03	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	37	1	3771	3	Y	333	324	0			31
							2	4	366	9							
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	3	Y	112	111	0			4
							3	4	123	9							
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	40	1	3809	3	Y	136	132	0			8
							2	4	150	9							
01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0			3
							2	4	162	9							
02	3915	X	3830	-0-	-85	-0-	38	1	3506	3	Y	258	255	0			6
							2	4	284	9							
03	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	36	1	3635	3	Y	226	221	0			11
							1	4	249	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	26	1	2592	3	Y	102	105	0			9
							112	9									
12	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	31	1	3658	3	Y	139	132	0			16
							153	9									
01	5022	X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0			14
							2	4	172	9							
02	4698	X	3175	-0-	-1523	-0-	20	1	3009	3	Y	130	133	0			11
							3	4	143	9							
03	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	31	1	3381	3	Y	147	145	0			13
							2	4	162	9							
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	28	1	2753	3	Y	127	128	0			14
							140	9									
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	36	1	4192	3	Y	171	163	0			22
							188	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	123	130	0			15
							2	4	135	9							
02	3828	X	3386	-0-	-442	-0-	21	1	3175	3	Y	170	167	0			18
							3	4	187	9							
03	4092	X	2956	-0-	-1136	-0-	25	1	2750	3	Y	163	163	0			18
							2	4	179	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	3510	X	2679	-0-	-831	-0-	25	1	2552	3	Y	91	90	0			9
							2	4	100	9							
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	3849	3	Y	164	158	0			15
							2	4	180	9							
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	37	1	3628	3	Y	196	201	0			10
							2	4	216	9							
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	36	1	3353	3	Y	339	335	0			14
							2	4	373	9							
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	3	Y	323	315	0			22
							1	4	355	9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	395	1	6132	3	Y	1013	1022	0			48
							9	4	1114	9							
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	6731	3	Y	1306	1296	0			58
							2	4	1437	9							
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	411	1	6380	3	Y	1204	1203	0			59
							4	4	1324	9							
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	369	1	5849	3	Y	1226	1206	0			79
							4	4	1349	9							
*03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	390	1	6168	3	Y	1242	1253	0			68
							9	4	1366	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	3	Y	169	168	0			10
							2	4	186	9							
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	33	1	3233	3	Y	184	178	0			16
							2	4	202	9							
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	33	1	3208	3	Y	148	155	0			9
							1	4	163	9							
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2781	3	Y	112	110	0			11
							2	4	123	9							
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	3	Y	262	255	0			18
							1	4	288	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	29	1	2869	3	Y	208	207	0			14
							2	4	229	9							
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	3	Y	146	141	0			19
							1	4	161	9							
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0			12
							1	4	102	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	3	Y	173	171	0			14
							1	4	190	9							
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	3	Y	249	242	0			21
							1	4	274	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	12	1	1270	3	Y	48	48	0			7
							1	4	53	9							
12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	18	1	1713	3	Y	69	67	0			9
							1	4	76	9							
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0			5
							1	4	79	9							
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	3	Y	59	58	0			6
							1	4	65	9							
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	50	1	5040	3	Y	131	130	0			22
							4	4	144	9							
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	52	1	4990	3	Y	135	130	0			27
							3	4	149	9							
01	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0			16
							2	4	375	9							
02	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	46	1	4232	3	Y	550	544	0			22
							2	4	605	9							
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	44	1	4445	3	Y	556	542	0			36
							2	4	612	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	360	1	5575	3	Y	817	826	0			39
							8	4	899	9							
12	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	305	1	5619	3	Y	865	864	0			40
							2	4	952	9							
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0			39
							3	4	854	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	304	1	4802	3	Y	727	718	0			48
							3	4	800	9							
03	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	298	1	4713	3	Y	758	763	0			43
							7	4	834	9							
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	415	1	6439	3	Y	1267	1275	0			59
							9	4	1394	9							
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	353	1	6499	3	Y	1257	1260	0			56
							2	4	1383	9							
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	412	1	6392	3	Y	1178	1177	0			57
							4	4	1296	9							
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	5767	3	Y	1099	1084	0			72
							4	4	1209	9							
*03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	408	1	6456	3	Y	1160	1167	0			65
							10	4	1276	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	67	1	6723	3	Y	444	442	0			25
							5	4	488	9							
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	67	1	6413	3	Y	535	518	0			42
							3	4	589	9							
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	64	1	6269	3	Y	594	611	0			25
							3	4	653	9							
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	62	1	5738	3	Y	695	688	0			32
							3	4	765	9							
03	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	49	1	4922	3	Y	584	570	0			46
							2	4	642	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	94	1	9508	3	Y	1563	1555	0			56
							7	4	1719	9							
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	102	1	9741	3	Y	1372	1328	0			100
							5	4	1509	9							
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	99	1	9590	3	Y	1376	1415	0			61
							4	4	1514	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	96	1	8911	3	Y	1319	1306	0			74
							5	4	1451	9							
*03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	88	1	8948	3	Y	1270	1238	0			106
							4	4	1397	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					106

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
11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	46	1	4693	3	Y	316	315	0			20
							4	4	348	9							
12	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	51	1	4801	3	Y	344	334	0			30
							2	4	378	9							
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	52	1	5075	3	Y	417	430	0			17
							2	4	459	9							
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	49	1	4579	3	Y	655	648	0			24
							3	4	721	9							
*03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	3	Y	573	558	0			39
							2	4	630	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	38	1	3859	3	Y	158	157	0			11
							3	4	174	9							
12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	42	1	3999	3	Y	129	125	0			15
							2	4	142	9							
01	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	37	1	3605	3	Y	199	205	0			9
							2	4	219	9							
02	4118	X	3947	-0-	-171	-0-	39	1	3620	3	Y	260	258	0			11
							2	4	286	9							
03	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	37	1	3730	3	Y	400	390	0			21
							1	4	440	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	45	1	4461	3	Y	307	305	0			17
							3	4	338	9							
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	45	1	4332	3	Y	357	345	0			29
							2	4	393	9							
01	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	43	1	4224	3	Y	284	295	0			18
							2	4	312	9							
02	4988	X	4748	-0-	-240	-0-	46	1	4273	3	Y	388	384	0			22
							2	4	427	9							
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	47	1	4705	3	Y	550	536	0			36
							2	4	605	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	52	1	5883	3	Y	569	564	0			32
							6	4	626	9							
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	65	1	5722	3	Y	564	570	0			26
							1	4	620	9							
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	71	1	5798	3	Y	588	578	0			36
							647	9									
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	73	1	5129	3	Y	496	504	0			28
							546	9									
*03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	74	1	5091	3	Y	538	541	0			25
							592	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	3	Y	142	143	0			16
							156	9									
12	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	39	1	4662	3	Y	168	162	0			22
							1	4	185	9							
01	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	35	1	4663	3	Y	200	201	0			21
							2	4	220	9							
02	5046	X	4644	-0-	-402	-0-	29	1	4419	3	Y	174	178	0			17
							5	4	191	9							
03	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	34	1	3738	3	Y	142	144	0			15
							2	4	156	9							
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	69	1	7868	3	Y	809	802	0			49
							8	4	890	9							
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	84	1	7432	3	Y	774	782	0			41
							2	4	851	9							
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	89	1	7296	3	Y	808	795	0			54
							889	9									
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	93	1	6574	3	Y	758	768	0			44
							834	9									
*03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	98	1	6732	3	Y	778	783	0			39
							856	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	36	1	3588	3	Y	125	126	0			12
							138	9									
12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	29	1	3453	3	Y	133	129	0			16
							146	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	28	1	3773	3	Y	150	152	0			14
							2	4	165	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	25	1	3774	3	Y	131	133	0			12
							4	4	144	9							
*03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	38	1	4198	3	Y	136	135	0			13
							3	4	150	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	61	1	6935	3	Y	848	842	0			49
							7	4	933	9							
12	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	73	1	6363	3	Y	865	875	0			39
							1	4	952	9							
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	86	1	7004	3	Y	975	958	0			56
							1073	9									
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	83	1	5862	3	Y	869	881	0			44
							956	9									
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	94	1	6469	3	Y	910	915	0			39
							1001	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	52	1	5896	3	Y	548	545	0			45
							6	4	603	9							
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7082	3	Y	839	845	0			39
							1	4	923	9							
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	86	1	7041	3	Y	814	801	0			52
							895	9									
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	95	1	6680	3	Y	698	709	0			41
							768	9									
*03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	103	1	7029	3	Y	897	901	0			37
							987	9									
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	15030	X	14340	-0-	-690	-0-	109	1	12602	3	Y	1468	1456	0			87
							14	4	1615	9							
12	15934	X	14242	-0-	-1692	-0-	141	1	12457	3	Y	1492	1508	0			71
							3	4	1641	9							
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	152	1	12386	3	Y	1568	1543	0			96
							1725	9									
02	12586	X	12524	-0-	-62	-0-	154	1	10895	3	Y	1341	1362	0			75
							1475	9									
03	13454	X	11996	-0-	-1458	-0-	152	1	10428	3	Y	1287	1298	0			64
							1416	9									
04	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	701	1	11869	3	Y	354	360	1			85
							389	9									
12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	728	1	12237	3	Y	339	323	1			101
							373	9									
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	745	1	12382	3	Y	338	377	1			62
							372	9									
02	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	608	1	10441	3	Y	330	319	1			73
							1	4	363	9							
*03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	657	1	10945	3	Y	307	284	1			96
							7	4	338	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	3	Y	841	834	0			51
							8	4	925	9							
12	8184	X	7943	-0-	-241	-0-	80	1	7006	3	Y	778	788	0			41
							1	4	856	9							
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	87	1	7111	3	Y	843	829	0			55
							927	9									
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	94	1	6663	3	Y	774	785	0			44
							851	9									
03	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	99	1	6786	3	Y	828	833	0			39
							911	9									
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	3	Y	339	324	0			21
							373	9									
12	3100	N	4097	-0-	997	997	256	1	3326	3	Y	468	462	0			27
							515	9									
01	3100	N	3797	-0-	697	1694	271	1	3107	3	Y	381	386	0			22
							419	9									
02	2900	N	3337	-0-	437	2131	234	1	2717	3	Y	351	350	0			23
							386	9									
*03	3100	N	3727	-0-	627	2758	296	1	2987	3	Y	404	406	0			21
							444	9									
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	2308					Y	NO RPT					21

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
11	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	175	1	2134	3	Y	303	316	0			25
							333	9									
12	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	146	1	1896	3	Y	277	279	0			23
							305	9									
01	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	232	1	2656	3	Y	382	378	0			27
							420	9									
02	3857	X	3347	-0-	-510	-0-	232	1	2697	3	Y	380	377	0			30
							418	9									
03	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	249	1	2513	3	Y	337	344	0			23
							371	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 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
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	380 684	1 9	4631	3	Y	622	621	0			47
12	5146	X	4685	-0-	-461	-0-	300 493	1 9	3892	3	Y	448	458	0			37
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	349 485	1 9	3994	3	Y	441	442	0			36
02	5307	X	4619	-0-	-688	-0-	327 495	1 9	3797	3	Y	450	446	0			40
03	5673	X	4345	-0-	-1328	-0-	349 464	1 9	3532	3	Y	422	429	0			33
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	236 444	1 9	2884	3	Y	404	401	0			32
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	232 490	1 9	3016	3	Y	445	444	0			33
01	2573	X	2157	-0-	-416	-0-	150 295	1 9	1712	3	Y	268	277	0			24
02	2407	X	1490	-0-	-917	-0-	97 264	1 9	1129	3	Y	240	240	0			24
*03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	320 505	1 9	3229	3	Y	459	453	0			30
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	250 651	1 9	3044	3	Y	592	588	0			41
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363 878	1 9	4706	3	Y	798	790	0			49
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	396 758	1 9	4538	3	Y	689	694	0			44
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	330 559	1 9	3830	3	Y	508	512	0			40
*03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	327 512	1 9	3301	3	Y	465	473	0			32
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	7320	X	6130	-0-	-1190	-0-	396 898	1 9	4836	3	Y	816	830	0			69
12	7564	X	5637	-0-	-1927	-0-	347 792	1 9	4498	3	Y	720	726	0			63
01	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	339 790	1 9	3889	3	Y	718	720	0			61
02	7018	X	5007	-0-	-2011	-0-	332 814	1 9	3861	3	Y	740	734	0			67
03	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	462 955	1 9	4671	3	Y	868	872	0			63
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	450 633	1 9	5495	3	Y	575	579	0			45
12	6944	X	5456	-0-	-1488	-0-	356 486	1 9	4614	3	Y	442	449	0			38
01	6789	X	5301	-0-	-1488	-0-	389 453	1 9	4459	3	Y	412	414	0			36
02	6438	X	5164	-0-	-1274	-0-	372 465	1 9	4327	3	Y	423	419	0			40
03	6882	X	4366	-0-	-2516	-0-	356 411	1 9	3599	3	Y	374	380	0			34
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	15660	X	13869	-0-	-1791	-0-	746 503	1 9	12620	3	Y	457	473	1			241
12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	877 562	1 9	14745	3	Y	511	481	1			271
01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	820 488	1 9	13639	3	Y	444	505	1			210
02	13224	X	6746	-0-	-6478	-0-	359 233	1 9	6154	3	Y	212	216	1			206
*03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	948 10	1 4	15796 575	3 9	Y	523	460	1			269
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					269

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
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112 81	1 9	1057	3	Y	74	81	1			19
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83 41	1 9	673	3	Y	37	41	1			15
01	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	275 102	1 9	2318	3	Y	93	96	1			12
02	DLQ G-10		4180	-0-	4180	6875	400 162	1 9	3618	3	Y	147	131	1			28
*03	8070	X	1195	-0-	-6875	-0-	111 150	1 9	934	3	Y	136	132	1			32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	3060	X	1234	-0-	-1826	-0-	103 154	1 9	977	3	Y	140	153	1			30
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	264 495	1 9	2387	3	Y	450	377	1			73
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6752	352 304	1 9	2950	3	Y	276	283	1			66
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6752					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	3	Y	166	170	1			34
							183	9									
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	517	1	4165	3	Y	323	272	1			85
							355	9									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	528	1	4451	3	Y	281	332	1			34
							309	9									
02	3045	X	1932	-0-	-1113	-0-	159	1	1439	3	Y	304	284	1			54
							334	9									
03	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	246	1	2065	3	Y	265	260	1			59
							292	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	315	1	2270	3	Y	379	378	0			6
							17	4	417	9							
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	2	0			4
01	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	81	1	930	3	Y	104	96	0	7	1	5
							9	4	114	9							
02	DLQ G-10		1644	-0-	1644	2778	90	1	1113	3	Y	392	389	0			8
							10	4	431	9							
*03	4389	X	1611	-0-	-2778	-0-	78	1	1180	3	Y	319	311	0	6	1	10
							2	4	351	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	8610	X	7150	-0-	-1460	-0-	327	1	5748	3	Y	973	992	0			91
							5	4	1070	9							
12	8897	X	7899	-0-	-998	-0-	251	1	6546	3	Y	1001	1002	0			90
							1	4	1101	9							
01	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	618	1	4505	3	Y	1094	1068	0			116
							7	4	1203	9							
02	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	778	1	6965	3	Y	1119	1076	0			159
							4	4	1231	9							
03	7533	X	5971	-0-	-1562	-0-	504	1	4524	3	Y	856	926	0			89
							1	4	942	9							
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	7410	X	5569	-0-	-1841	-0-	256	1	4505	3	Y	731	752	0			67
							4	4	804	9							
12	7657	X	6252	-0-	-1405	-0-	198	1	5153	3	Y	818	814	0			71
							1	4	900	9							
01	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	306	1	2231	3	Y	570	578	0			63
							3	4	627	9							
02	5452	X	3391	-0-	-2061	-0-	293	1	2626	3	Y	427	426	0			64
							2	4	470	9							
*03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	537	1	4828	3	Y	788	780	0			72
							2	4	867	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	342	1	6011	3	Y	724	739	0			62
							5	4	796	9							
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	190	1	4926	3	Y	666	673	0			55
							733	9									
01	5673	X	2088	-0-	-3585	-0-	198	1	1441	3	Y	406	419	0			42
							2	4	447	9							
02	5307	X	3825	-0-	-1482	-0-	332	1	2976	3	Y	468	446	0			64
							2	4	515	9							
03	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	456	1	4094	3	Y	661	666	0			59
							1	4	727	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					59

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	3	Y	535	566	0			44
							3	4	589	9							
12	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	114	1	2961	3	Y	466	475	0			35
							513	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	310	1	2266	3	Y	551	536	0			50
							4	4	606	9							
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	551	1	4937	3	Y	591	565	0			76
							3	4	650	9							
*03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	444	1	3980	3	Y	555	584	0			47
							1	4	611	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	222	1	3885	3	Y	621	640	0			48
							3	4	683	9							
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	175	1	4549	3	Y	692	689	0			51
							761	9									
01	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	424	1	3096	3	Y	728	712	0			67
							5	4	801	9							
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	446	1	4000	3	Y	603	592	0			78
							3	4	663	9							
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	437	1	3924	3	Y	592	621	0			49
							1	4	651	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

11	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	215	1	3781	3	Y	706	717	0			58
							3	4	777	9							
12	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	151	1	3915	3	Y	688	692	0			54
							757	9									
01	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	398	1	2896	3	Y	695	683	0			66
							4	4	765	9							
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	444	1	3983	3	Y	616	600	0			82
							3	4	678	9							
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	438	1	3932	3	Y	572	604	0			50
							1	4	629	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	216	1	3788	3	Y	530	544	0			45
							3	4	583	9							
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	172	1	4474	3	Y	683	673	0			55
							751	9									
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	345	1	2515	3	Y	648	639	0			64
							4	4	713	9							
02	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	363	1	3255	3	Y	538	528	0			74
							2	4	592	9							
*03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	480	1	4307	3	Y	594	614	0			54
							1	4	653	9							
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	15420	X	2578	-0-	-12842	-0-	272	1	1958	3	Y	304	304	0			2
							14	4	334	9							
12	10013	X	2471	-0-	-7542	-0-	261	1	1861	3	Y	277	276	0			3
							44	4	305	9							
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	3	Y	202	188	0	16	1	1
							17	4	222	9							
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	186	1	2287	3	Y	635	630	0			6
							20	4	699	9							
03	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	138	1	2076	3	Y	332	324	0	7	1	7
							3	4	365	9							
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	236	1	1704	3	Y	176	176	0			4
							13	4	194	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	456	1	3245	3	Y	152	152	0			4
							76	4	167	9							
01	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158	1	1818	3	Y	173	161	0	12	1	4
							17	4	190	9							
02	DLQ G-10		3798	-0-	3798	5981	237	1	2905	3	Y	574	569	0			9
							25	4	631	9							
*03	9621	X	3640	-0-	-5981	-0-	195	1	2938	3	Y	456	444	0	9	1	12
							5	4	502	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45540	X	44216	-0-	-1324	-0-	2348	1	40910	3	Y	870	876	1			52
							1	4	957	9							
12	47058	X	43780	-0-	-3278	-0-	2363	1	40520	3	Y	815	781	1			86
							897	9									
01	47058	X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917	1			34
							5	4	952	9							
02	43529	X	38989	-0-	-4540	-0-	2035	1	36083	3	Y	790	787	1			37
							2	4	869	9							
03	45694	X	40521	-0-	-5173	-0-	2218	1	37406	3	Y	809	819	1			27
							7	4	890	9							
04	44220	X	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2813	-0-	-757	-0-	194	1	2344	3	Y	250	264	0			44
							275	9									
12	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	307	1	2843	3	Y	459	466	0			37
							505	9									
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406	0			55
							466	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	303	1	2723	3	Y	341	363	0			33
							375	9									
03	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	209	1	1869	3	Y	289	274	0	19	1	29
							318	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5134	-0-	-1436	-0-	302	1	3926	3	Y	824	824	0			22
							906	9									
12	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	355	1	4667	3	Y	918	915	0			25
							1010	9									
01	6789	X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547	0			26
							603	9									
02	6351	X	5009	-0-	-1342	-0-	385	1	3837	3	Y	715	715	0			26
							787	9									
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	462	1	4498	3	Y	810	807	0			29
							1	4	891	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	4686	3	Y	880	882	0			31
							968	9									
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	422	1	5570	3	Y	947	944	0			34
							1	4	1042	9							
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809	0			36
							1	4	892	9							
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	544	1	5426	3	Y	872	872	0			36
							1	4	959	9							
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	631	1	6148	3	Y	1154	1151	0			39
							1	4	1269	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	263	1	3421	3	Y	762	765	0			29
							838	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	295	1	3873	3	Y	845	842	0			32
							930	9									
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	283	1	3907	3	Y	895	893	0			34
							985	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	363	1	3609	3	Y	778	778	0			34
							856	9									
03	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	274	1	2678	3	Y	579	577	0			36
							1	4	637	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	269	1	3492	3	Y	895	896	0			24
							985	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	249	1	3276	3	Y	918	914	0			28
							1010	9									
01	5611	X	4685	-0-	-926	-0-	256	1	3535	3	Y	813	811	0			30
							894	9									
02	5249	X	5007	-0-	-242	-0-	386	1	3842	3	Y	708	709	0			29
							779	9									
03	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	423	1	4119	3	Y	795	792	0			32
							1	4	875	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	332	1	4319	3	Y	734	735	0			27
							807	9									
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	3	Y	869	866	0			30
							956	9									
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	327	1	4512	3	Y	880	878	0			32
							968	9									
02	5075	X	5063	-0-	-12	-0-	391	1	3901	3	Y	700	700	0			32
							1	4	770	9							
*03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	830	828	0			34
							1	4	913	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	866	1	14642	3	Y	359	394	1			178
							395	9									
12	17887	X	17524	-0-	-363	-0-	981	1	16094	3	Y	408	364	1			222
							449	9									
01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1000	1	15384	3	Y	407	464	1			165
							448	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	863	1	14431	3	Y	386	351	1			200
							425	9									
03	15872	X	6615	-0-	-9257	-0-	378	1	6069	3	Y	153	182	1			171
							168	9									
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					171

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9946	-0-	-44	-0-	536	1	9069	3	Y	310	337	1			153
							341	9									
12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	603	1	9896	3	Y	352	314	1			191
							387	9									
01	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	559	1	8596	3	Y	289	341	1			139
							318	9									
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553	1	9247	3	Y	301	273	1			167
							331	9									
03	10137	X	9522	-0-	-615	-0-	540	1	8667	3	Y	286	289	1			164
							315	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	409	1	5567	3	Y	419	425	0			71
							23	4	461	9							
12	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	380	1	4944	3	Y	433	425	0			79
							22	4	476	9							
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	431	1	5191	3	Y	530	521	0			88
							24	4	583	9							
02	6235	X	5889	-0-	-346	-0-	429	1	4912	3	Y	479	493	0			74
							21	4	527	9							
03	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	442	1	5009	3	Y	438	436	0			76
							21	4	482	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					76

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	3	Y	292	291	0			4
							13	4	321	9							
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	504	1	3584	3	Y	235	234	0			5
							84	4	259	9							
01	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	229	1	2622	3	Y	186	173	0	15	1	3
							24	4	205	9							
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5455	138	1	1693	3	Y	481	478	0			6
							15	4	529	9							
*03	8221	X	2766	-0-	-5455	-0-	154	1	2320	3	Y	262	255	0	5	1	8
							4	4	288	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	478	1	3562	3	Y	624	534	1			186
							686	9									
12	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	629	1	3582	3	Y	604	469	1			321
							664	9									
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	3	Y	702	882	1			141
							772	9									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	656	1	3682	3	Y	655	665	1			131
							28	4	721	9							
03	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	1069	1	3027	3	Y	568	621	1			78
							1	4	625	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	343	1	4459	3	Y	1185	1186	0			31
							1304	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	307	1	4038	3	Y	1005	1002	0			34
							1106	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	5190	3	Y	1160	1156	0			38
							1276	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	342	1	3405	3	Y	884	884	0			38
							972	9									
03	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	309	1	3017	3	Y	850	847	0			41
							1	4	935	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	597	1	9930	3	Y	451	434	1			43
							1	4	496	9							
12	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	630	1	10426	3	Y	396	420	1			19
							436	9									
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	587	1	9688	3	Y	437	435	1			21
							1	4	481	9							
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	498	1	8748	3	Y	397	369	1			49
							12	4	437	9							
*03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	506	1	9100	3	Y	412	436	1			25
							1	4	453	9							
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	715	1	11890	3	Y	423	414	1			39
							1	4	465	9							
12	13392	X	13384	-0-	-8	-0-	731	1	12112	3	Y	491	507	1			23
							1	4	540	9							
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	684	1	11288	3	Y	431	433	1			21
							1	4	474	9							
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	549	1	9628	3	Y	440	407	1			54
							13	4	484	9							
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	570	1	10261	3	Y	410	439	1			25
							2	4	451	9							
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	281	1	3658	3	Y	641	642	0			20
							705	9									
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	3605	3	Y	625	624	0			21
							688	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	300	1	4130	3	Y	760	758	0			23
							836	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	337	1	3353	3	Y	619	618	0			24
							681	9									
*03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	435	1	4238	3	Y	758	756	0			26
							1	4	834	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	1906	3	Y	293	298	0			31
							8	4	322	9							
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	361	353	0			39
							8	4	397	9							
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	190	1	2282	3	Y	332	330	0			41
							10	4	365	9							
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2206	3	Y	360	366	0			35
							10	4	396	9							
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	169	1	1916	3	Y	279	280	0			34
							8	4	307	9							
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	434	1	7229	3	Y	383	376	1			38
							1	4	421	9							
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	410	1	6780	3	Y	403	420	1			21
							443	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	420	1	6930	3	Y	377	378	1			20
							1	4	415	9							
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	318	297	1			41
							8	4	350	9							
*03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	372	1	6689	3	Y	332	351	1			22
							1	4	365	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2356	-0-	-554	-0-	139	1	1892	3	Y	288	291	0			27
							8	4	317	9							
12	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	153	1	1990	3	Y	296	292	0			31
							9	4	326	9							
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	2134	3	Y	297	294	0			34
							10	4	327	9							
02	2262	X	2201	-0-	-61	-0-	151	1	1736	3	Y	278	286	0			26
							8	4	306	9							
03	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	169	1	1911	3	Y	255	254	0			27
							8	4	281	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	232	1	3160	3	Y	563	568	0			65
							13	4	619	9							
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	3153	3	Y	553	547	0			71
							14	4	608	9							
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	251	1	3015	3	Y	576	569	0			78
							14	4	634	9							
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	504	521	0			61
							12	4	554	9							
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	258	1	2925	3	Y	554	547	0			68
							13	4	609	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					68

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	28352	-0-	-2398	-0-	1514	1	26380	3	Y	416	418	1			27
							458	9									
12	30628	X	27421	-0-	-3207	-0-	1486	1	25480	3	Y	414	396	1			45
							455	9									
01	30628	X	28346	-0-	-2282	-0-	1558	1	26271	3	Y	467	491	1			21
							3	4	514	9							
02	27405	X	26030	-0-	-1375	-0-	1367	1	24253	3	Y	371	373	1			19
							2	4	408	9							
03	29295	X	26992	-0-	-2303	-0-	1485	1	25047	3	Y	414	418	1			15
							5	4	455	9							
04	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	281	285	0			34
							5	4	309	9							
12	3100	N	3138	-0-	38	38	191	1	2483	3	Y	412	401	0			45
							11	4	453	9							
01	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	155	1	1852	3	Y	97	115	0			27
							8	4	107	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	157	1	1798	3	Y	201	200	0			28
							8	4	221	9							
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	182	1	2060	3	Y	301	293	0			36
							9	4	331	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15968	-0-	-832	-0-	861	1	14462	3	Y	585	592	1			28
							1	4	644	9							
12	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	844	1	14375	3	Y	597	561	1			64
							657	9									
01	15407	X	15334	-0-	-73	-0-	845	1	14001	3	Y	444	483	1			25
							488	9									
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	772	1	13420	3	Y	182	193	1			14
							112	4	200	9							
*03	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	803	1	13974	3	Y	528	516	1			26
							129	4	581	9							
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	25260	X	24760	-0-	-500	-0-	1346	1	22797	3	Y	560	572	1			297
							1	4	616	9							
12	26102	X	24845	-0-	-1257	-0-	1359	1	22837	3	Y	590	557	1			330
							649	9									
01	26629	X	25279	-0-	-1350	-0-	1398	1	23246	3	Y	577	645	1			262
							635	9									
02	24911	X	23463	-0-	-1448	-0-	1258	1	21603	3	Y	546	529	1			279
							1	4	601	9							
03	26536	X	24526	-0-	-2010	-0-	1351	1	22530	3	Y	573	526	1			326
							15	4	630	9							
04	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					326

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
11	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1387	1	23489	3	Y	599	616	1			316
							1	4	659	9							
12	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	1321	1	22204	3	Y	570	544	1			342
							627	9									
01	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1308	1	21752	3	Y	524	591	1			275
							576	9									
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	1069	1	18362	3	Y	511	495	1			291
							1	4	562	9							
*03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	935	1	15588	3	Y	420	394	1			317
							10	4	462	9							
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1020	3	Y	227	232	0			30
							4	4	250	9							
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	91	1	1178	3	Y	240	237	0			33
							5	4	264	9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	Y	260	257	0			36
							6	4	286	9							
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	3	Y	256	262	0			30
							5	4	282	9							
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	803	3	Y	235	234	0			31
							3	4	259	9							
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	231	1	3136	3	Y	405	414	0			41
							13	4	446	9							
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	251	1	3255	3	Y	374	371	0			44
							14	4	411	9							
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	276	1	3311	3	Y	409	404	0			49
							15	4	450	9							
02	4263	X	3857	-0-	-406	-0-	275	1	3154	3	Y	376	387	0			38
							14	4	414	9							
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	308	1	3488	3	Y	362	359	0			41
							15	4	398	9							
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	170	1	2308	3	Y	331	333	0			34
							9	4	364	9							
12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	201	1	2601	3	Y	303	301	0			36
							11	4	333	9							
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	222	1	2667	3	Y	295	293	0			38
							12	4	325	9							
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	208	1	2387	3	Y	248	257	0			29
							10	4	273	9							
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	244	242	0			31
							11	4	268	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2317	-0-	-773	-0-	138	1	1887	3	Y	258	262	0			33
							8	4	284	9							
12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	133	1	1726	3	Y	226	225	0			34
							8	4	249	9							
01	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	142	1	1713	3	Y	230	228	0			36
							8	4	253	9							
02	3016	X	2100	-0-	-916	-0-	145	1	1659	3	Y	263	267	0			32
							7	4	289	9							
03	3162	X	2162	-0-	-1000	-0-	151	1	1709	3	Y	268	265	0			35
							7	4	295	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13431	-0-	-1899	-0-	733	1	12184	3	Y	466	459	1			45
							1	4	513	9							
12	14260	X	11090	-0-	-3170	-0-	605	1	10006	3	Y	435	457	1			23
							479	9									
01	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	875	1	14451	3	Y	609	600	1			32
							2	4	670	9							
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	697	1	12241	3	Y	516	481	1			67
							17	4	568	9							
03	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	614	1	11042	3	Y	440	477	1			30
							2	4	484	9							
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					30

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2255	3	Y	157	164	0			16
							173	9									
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	303	1	2806	3	Y	248	251	0			13
							273	9									
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	332	1	2818	3	Y	233	222	0			24
							256	9									
02	2900	X	2503	-0-	-397	-0-	235	1	2117	3	Y	137	151	0			10
							151	9									
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	261	1	2331	3	Y	156	145	0	10	1	11
							172	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

11	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	155	1	1872	3	Y	205	215	0			35
							226	9									
12	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	158	1	1461	3	Y	182	195	0			22
							200	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	3	Y	300	280	0			42
							330	9									
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	274	1	2468	3	Y	235	250	0			27
							259	9									
*03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	243	1	2168	3	Y	198	188	0	13	1	24
							218	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	423	1	3157	3	Y	668	561	1			202
							735	9									
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	493	1	2806	3	Y	602	473	1			331
							662	9									
01	5425	X	3669	-0-	-1756	-0-	467	1	2601	3	Y	546	750	1			127
							601	9									
02	5075	X	3906	-0-	-1169	-0-	493	1	2765	3	Y	570	576	1			121
							21	4	627	9							
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1214	1	3436	3	Y	630	660	1			91
							1	4	693	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	3330	-0-	-3210	-0-	139	1	2844	3	Y	315	312	0			26
							347	9									
12	5766	X	2713	-0-	-3053	-0-	111	1	2314	3	Y	262	265	0			23
							288	9									
01	3906	X	2688	-0-	-1218	-0-	104	1	2279	3	Y	277	279	0			21
							305	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	161	1	3674	3	Y	629	632	0			18
							692	9									
03	3906	X	2440	-0-	-1466	-0-	94	1	1931	3	Y	376	373	0			21
							1	4	414	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5588	-0-	-472	-0-	222	1	4544	3	Y	747	740	0			50
							822	9									
12	6262	X	5453	-0-	-809	-0-	216	1	4491	3	Y	678	683	0			45
							746	9									
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5427	3	Y	829	832	0			42
							912	9									
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	181	1	4137	3	Y	574	580	0			36
							631	9									
03	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	176	1	3571	3	Y	511	507	0			40
							1	4	562	9							
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	1170	1	19657	3	Y	600	600	1			28
							2	4	660	9							
12	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1152	1	19620	3	Y	616	579	1			65
							678	9									
01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	1121	1	18581	3	Y	680	708	1			37
							748	9									
02	16994	X	12892	-0-	-4102	-0-	668	1	11615	3	Y	465	467	1			35
							97	4	512	9							
*03	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	1113	1	19369	3	Y	677	677	1			35
							179	4	745	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	260	1	5328	3	Y	673	667	0			38
							740	9									
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	812	817	0			33
							893	9									
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	264	1	5749	3	Y	653	656	0			30
							718	9									
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	249	1	5688	3	Y	543	547	0			26
							1	4	597	9							
*03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	328	1	6685	3	Y	686	680	0			32
							2	4	755	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	6090	X	5107	-0-	-983	-0-	207	1	4243	3	Y	597	591	0			52
							657	9									
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	212	1	4408	3	Y	701	707	0			46
							771	9									
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	246	1	5365	3	Y	780	784	0			42
							858	9									
02	5249	X	3100	-0-	-2149	-0-	116	1	2634	3	Y	318	324	0			36
							350	9									
03	5611	X	4359	-0-	-1252	-0-	177	1	3608	3	Y	521	517	0			40
							1	4	573	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	197	1	4043	3	Y	625	619	0			50
							688	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	3808	3	Y	626	632	0			44
							689	9									
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	120	1	2608	3	Y	515	519	0			40
							567	9									
02	3828	X	2815	-0-	-1013	-0-	98	1	2238	3	Y	435	441	0			34
							479	9									
03	4092	X	2876	-0-	-1216	-0-	112	1	2280	3	Y	439	435	0			38
							1	4	483	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

11	19620	X	16270	-0-	-3350	-0-	883	1	14672	3	Y	649	642	1			61
							1	4	714	9							
12	19003	X	16741	-0-	-2262	-0-	909	1	15048	3	Y	712	740	1			33
							1	4	783	9							
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	900	1	14852	3	Y	699	699	1			33
							2	4	769	9							
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	770	1	13522	3	Y	532	500	1			65
							19	4	585	9							
*03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	795	1	14287	3	Y	515	551	1			29
							2	4	567	9							
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	3	Y	723	724	0			21
							795	9									
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	237	1	3112	3	Y	657	655	0			23
							723	9									
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	234	1	3232	3	Y	766	764	0			25
							843	9									
02	3915	X	3602	-0-	-313	-0-	269	1	2678	3	Y	595	594	0			26
							655	9									
03	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	291	1	2835	3	Y	640	639	0			27
							1	4	704	9							
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12667	-0-	-1013	-0-	702	1	11584	3	Y	346	381	1			134
							381	9									
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	794	1	12973	3	Y	370	327	1			177
							407	9									
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	728	1	12895	3	Y	404	459	1			122
							1	4	444	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	644	1	11872	3	Y	368	343	1			147
							4	4	405	9							
*03	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	735	1	12270	3	Y	401	432	1			116
							3	4	441	9							
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	265	1	5433	3	Y	554	548	0			34
							609	9									
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	244	1	5071	3	Y	538	542	0			30
							592	9									
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	3	Y	477	480	0			27
							525	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	195	1	4449	3	Y	467	471	0			23
							514	9									
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	225	1	4592	3	Y	516	511	0			28
							2	4	568	9							
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	16350	X	16179	-0-	-171	-0-	871	1	14624	3	Y	621	626	1			30
							1	4	683	9							
12	16895	X	16358	-0-	-537	-0-	867	1	14781	3	Y	645	606	1			69
							710	9									
01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	860	1	14247	3	Y	725	753	1			41
							798	9									
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	763	1	13260	3	Y	738	723	1			56
							111	4	812	9							
*03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	785	1	13656	3	Y	600	624	1			32
							126	4	660	9							
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	4050	X	2276	-0-	-1774	-0-	95	1	1954	3	Y	206	204	0			27
							227	9									
12	4185	X	2705	-0-	-1480	-0-	111	1	2316	3	Y	253	257	0			23
							278	9									
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	142	1	3089	3	Y	377	380	0			20
							415	9									
02	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	113	1	2565	3	Y	370	373	0			17
							407	9									
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	3	Y	384	381	0			20
							1	4	422	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	269	1	3493	3	Y	739	739	0			19
							813	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	Y	660	658	0			21
							726	9									
01	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	194	1	2678	3	Y	687	685	0			23
							756	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	269	1	2677	3	Y	587	587	0			23
							646	9									
03	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	277	1	2701	3	Y	541	540	0			24
							1	4	595	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	13920	X	11646	-0-	-2274	-0-	636	1	10581	3	Y	389	382	1			34
							1	4	428	9							
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	659	1	10926	3	Y	457	472	1			19
							1	4	503	9							
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1	10529	3	Y	413	415	1			17
							1	4	454	9							
02	11252	X	10784	-0-	-468	-0-	560	1	9817	3	Y	358	334	1			41
							13	4	394	9							
03	12028	X	10960	-0-	-1068	-0-	556	1	10018	3	Y	349	373	1			17
							2	4	384	9							
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	18690	X	17889	-0-	-801	-0-	973	1	16469	3	Y	405	440	1			277
							1	4	446	9							
12	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	1116	1	18296	3	Y	468	416	1			329
							515	9									
01	17329	X	16630	-0-	-699	-0-	987	1	15186	3	Y	415	482	1			262
							457	9									
02	16211	X	15257	-0-	-954	-0-	837	1	13985	3	Y	395	360	1			297
							435	9									
03	17329	X	9488	-0-	-7841	-0-	542	1	8693	3	Y	230	251	1			276
							253	9									
04	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					276

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
11	30215	X	30215	-0-	-0-	-0-	1637	1	27698	3	Y	799	806	1			385
							1	4	879	9							
12	15035	X	14120	-0-	-915	-0-	786	1	12884	3	Y	409	390	1			404
							450	9									
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	833	1	12820	3	Y	370	434	1			340
							407	9									
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	674	1	11271	3	Y	392	355	1			377
							431	9									
03	13051	X	12772	-0-	-279	-0-	725	1	11634	3	Y	375	377	1			375
							413	9									
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	1005	1	17008	3	Y	491	541	1			430
							1	4	540	9							
12	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	1126	1	18469	3	Y	571	507	1			494
							628	9									
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	1079	1	16601	3	Y	499	581	1			412
							549	9									
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	942	1	15746	3	Y	485	442	1			455
							534	9									
*03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	1042	1	16739	3	Y	537	532	1			460
							1	4	591	9							
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					460

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
11	13980	X	12048	-0-	-1932	-0-	658	1	11125	3	Y	241	255	1			140
							265	9									
12	14446	X	9723	-0-	-4723	-0-	546	1	8954	3	Y	203	184	1			159
							223	9									
01	12772	X	9158	-0-	-3614	-0-	546	1	8401	3	Y	192	221	1			130
							211	9									
02	11948	X	8500	-0-	-3448	-0-	466	1	7797	3	Y	215	194	1			151
							237	9									
03	12462	X	10987	-0-	-1475	-0-	625	1	10020	3	Y	311	301	1			161
							342	9									
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					161

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
11	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	316	1	4112	3	Y	763	764	0			24
							839	9									
12	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	280	1	3685	3	Y	671	669	0			26
							738	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	261	1	3593	3	Y	663	661	0			28
							729	9									
02	4002	X	3205	-0-	-797	-0-	248	1	2470	3	Y	443	443	0			28
							487	9									
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	460	1	4483	3	Y	662	660	0			30
							1	4	728	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	301	1	3910	3	Y	536	536	0			14
							590	9									
12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	232	1	3051	3	Y	431	429	0			16
							474	9									
01	4898	X	2498	-0-	-2400	-0-	146	1	2012	3	Y	309	309	0			16
							340	9									
02	4582	X	2894	-0-	-1688	-0-	225	1	2234	3	Y	395	395	0			16
							435	9									
03	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	267	1	2601	3	Y	486	484	0			18
							535	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	3	Y	647	648	0			23
							712	9									
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4091	3	Y	806	803	0			26
							887	9									
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	3	Y	819	817	0			28
							901	9									
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	3	Y	632	633	0			27
							695	9									
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	2956	3	Y	553	552	0			28
							1	4	608	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5318	3	Y	648	642	0			41
							713	9									
12	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	239	1	4977	3	Y	649	654	0			36
							714	9									
01	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	183	1	3986	3	Y	553	557	0			32
							608	9									
02	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	189	1	4308	3	Y	596	601	0			27
							656	9									
03	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	202	1	4101	3	Y	552	547	0			32
							1	4	607	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	211	1	4327	3	Y	516	511	0			33
							568	9									
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	178	1	3709	3	Y	499	503	0			29
							549	9									
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	168	1	3663	3	Y	461	464	0			26
							507	9									
02	4118	X	3334	-0-	-784	-0-	127	1	2885	3	Y	293	297	0			22
							322	9									
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	232	1	4744	3	Y	394	390	0			26
							2	4	433	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	406	405	0			11
							1	4	447	9							
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	2923	3	Y	423	422	0			12
							1	4	465	9							
01	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	5	1	1385	3	Y	160	155	0	6	1	11
							1	4	176	9							
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	11	1	2722	3	Y	309	310	0			10
							1	4	340	9							
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	42	1	3306	3	Y	423	419	0	3	1	11
							3	4	465	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	5220	X	3853	-0-	-1367	-0-	13	1	3475	3	Y	331	331	0			12
							1	4	364	9							
12	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	12	1	3997	3	Y	384	382	0			14
							1	4	422	9							
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	15	1	3803	3	Y	338	322	0	14	1	16
							1	4	372	9							
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	14	1	3341	3	Y	292	294	0			14
							1	4	321	9							
03	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	31	1	2371	3	Y	144	144	0	2	1	12
							2	4	158	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	10	1	2383	3	Y	450	449	0			18
							495	9									
12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	7	1	2151	3	Y	426	425	0			19
							469	9									
01	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	7	1	1995	3	Y	380	363	0	15	1	21
							1	4	418	9							
02	2813	X	2444	-0-	-369	-0-	9	1	2006	3	Y	390	392	0			19
							429	9									
03	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	25	1	1894	3	Y	317	315	0	3	1	18
							1	4	349	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	7	1	1796	3	Y	326	325	0			10
							359	9									
12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	6	1	1720	3	Y	92	93	0			9
							101	9									
01	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	6	1	1771	3	Y	123	117	0	5	1	10
							1	4	135	9							
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	10	1	2208	3	Y	393	392	0			11
							432	9									
03	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	21	1	1618	3	Y	190	190	0	2	1	9
							1	4	209	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4974	-0-	-456	-0-	48	1	3922	3	Y	911	887	0			55
							2	4	1002	9							
12	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	80	1	3964	3	Y	958	973	0			40
							2	4	1054	9							
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	327	1	6445	3	Y	1243	1240	0			43
							8	4	1367	9							
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	314	1	4292	3	Y	778	779	0			42
							3	4	856	9							
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	386	1	4433	3	Y	856	855	0			43
							1	4	942	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11969	-0-	-1621	-0-	642	1	10859	3	Y	425	474	1			183
							468	9									
12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	799	1	13097	3	Y	524	465	1			242
							576	9									
01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	843	1	12968	3	Y	531	604	1			169
							584	9									
02	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	710	1	11877	3	Y	482	439	1			212
							530	9									
03	14012	X	13865	-0-	-147	-0-	782	1	12551	3	Y	484	485	1			211
							532	9									
04	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					211

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	803	1	6636	3	Y	1012	1066	0			53
							1	4	1113	9							
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	825	1	7390	3	Y	1128	1086	0			95
							1	4	1241	9							
01	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	757	1	6703	3	Y	1018	1030	0			83
							2	4	1120	9							
02	8265	X	6730	-0-	-1535	-0-	630	1	4996	3	Y	1000	995	0			88
							4	4	1100	9							
03	8835	X	6037	-0-	-2798	-0-	531	1	4588	3	Y	832	846	0			74
							3	4	915	9							
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
01	T. A.		6308	-0-	6308	6308	347	1	5726	3	Y	213	204	1			10
							1	4	234	9							
02	T. A.		3512	-0-	3512	9820	178	1	3115	3	Y	195	182	1			23
							4	4	215	9							
03	T. A.		4757	-0-	4757	14577	235	1	4238	3	Y	257	266	1			14
							1	4	283	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14577					Y	NO RPT					14

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
11	12060	X	10954	-0-	-1106	-0-	591	1	9999	3	Y	331	356	1			175
							364	9									
12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	765	1	12538	3	Y	409	362	1			222
							450	9									
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	780	1	12012	3	Y	371	430	1			163
							408	9									
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10374	3	Y	349	318	1			194
							384	9									
*03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	699	1	11217	3	Y	358	358	1			194
							394	9									
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2894	-0-	-1426	-0-	9	1	2608	3	Y	251	251	0			11
							1	4	276	9							
12	4526	X	2935	-0-	-1591	-0-	8	1	2633	3	Y	266	265	0			12
							1	4	293	9							
01	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	9	1	2337	3	Y	227	216	0	9	1	14
							1	4	250	9							
02	4002	X	3461	-0-	-541	-0-	13	1	3267	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
03	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	43	1	3281	3	Y	113	113	0	2	1	10
							2	4	124	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

11	2760	N	431	-0-	-2329	-0-	52	1	320	3	Y	54	69	0			10
							59	9									
12	2294	N	518	-0-	-1776	-0-	50	1	394	3	Y	66	68	0			8
							1	4	73	9							
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	108	106	0			10
							119	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	19	1	854	3	Y	191	175	0			26
							210	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	3	Y	230	233	0			23
							253	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	13	1	3456	3	Y	323	322	0			13
							1	4	355	9							
12	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	11	1	3507	3	Y	336	334	0			15
							1	4	370	9							
01	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	13	1	3351	3	Y	278	266	0	11	1	16
							1	4	306	9							
02	3857	X	3177	-0-	-680	-0-	12	1	2896	3	Y	244	246	0			14
							1	4	268	9							
03	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	43	1	3351	3	Y	237	235	0	2	1	14
							3	4	261	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2740	3	Y	161	160	0			2
							1	4	177	9							
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	160	159	0			3
							1	4	176	9							
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250	0	10	1	5
							1	4	288	9							
02	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	8	1	1932	3	Y	153	153	0			5
							168	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	28	1	2169	3	Y	139	138	0	1	1	5
							2	4	153	9							
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	59	1	17253	3	Y	268					387
							295	9									
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	3	Y	-0-					387
							5	4									
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	36	83	1			340
							1	4	40	9							
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	19					359
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	126	147	1			338
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					338

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	3	Y	163	163	0			6
							179	9									
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
01	3472	X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161	0	7	1	8
							1	4	186	9							
02	3248	X	1743	-0-	-1505	-0-	7	1	1521	3	Y	195	196	0			7
							215	9									
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	31	1	2375	3	Y	248	245	0	1	1	9
							2	4	273	9							
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	10	1	2428	3	Y	276	275	0			9
							304	9									
12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	7	1	2509	3	Y	299	297	0			11
							1	4	329	9							
01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229	0	10	1	11
							1	4	263	9							
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	2493	3	Y	328	328	0			11
							361	9									
*03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	38	1	2942	3	Y	427	423	0	2	1	13
							2	4	470	9							
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					127
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					127
							4	4									
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6017	3	Y	35	32	1			130
							39	9									
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	19					149
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	84	1			190
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					324
12	15314	X	5638	-0-	-9676	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					324
							4	4									
01	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	15	1	6017	3	Y	35	70	1			289
							39	9									
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	67	1	23959	3	Y	19					308
							8	4	21	9							
*03	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	54	1	33401	3	Y	126	132	1			302
							1	4	139	9							
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					302

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	890	1	15072	3	Y	491	509	1			162
							1	4	540	9							
12	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	889	1	14571	3	Y	474	425	1			211
							521	9									
01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	934	1	14380	3	Y	450	517	1			144
							495	9									
02	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	775	1	12959	3	Y	400	365	1			179
							440	9									
*03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	809	1	12974	3	Y	356	362	1			173
							392	9									
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					173

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
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	3692	3	Y	801	782	0			43
							1	4	881	9							
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	77	1	3808	3	Y	853	866	0			30
							2	4	938	9							
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	194	1	3823	3	Y	852	856	0			26
							5	4	937	9							
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	250	1	3423	3	Y	769	760	0			35
							3	4	846	9							
*03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	365	1	4187	3	Y	822	821	0			36
							1	4	904	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	67	1	5488	3	Y	820	798	0			43
							2	4	902	9							
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	101	1	5006	3	Y	759	777	0			25
							3	4	835	9							
01	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	192	1	3793	3	Y	595	605	0			15
							5	4	655	9							
02	5162	X	4945	-0-	-217	-0-	296	1	4041	3	Y	550	544	0			21
							3	4	605	9							
03	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	288	1	3308	3	Y	610	608	0			23
							1	4	671	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	24	1	2008	3	Y	422	411	0			21
							1	4	464	9							
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	1944	3	Y	407	415	0			13
							1	4	448	9							
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	323	328	0			8
							2	4	355	9							
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	3	Y	328	323	0			13
							1	4	361	9							
*03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	169	1	1950	3	Y	291	292	0			12
							1	4	320	9							
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	33	1	2679	3	Y	650	631	0			39
							1	4	715	9							
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	2898	3	Y	663	675	0			27
							1	4	729	9							
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	180	1	3549	3	Y	822	821	0			28
							4	4	904	9							
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	228	1	3111	3	Y	596	594	0			30
							2	4	656	9							
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	223	1	2570	3	Y	450	457	0			23
							1	4	495	9							
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	6	1	498	3	Y	94	90	0			5
							103	9									
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	10	1	478	3	Y	88	90	0			3
							97	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	113	113	0			3
							1	4	124	9							
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	58	59	0			2
							64	9									
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	760	769	0			45
							2	4	836	9							
12	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	502	1	3249	3	Y	704	671	0			78
							6	4	774	9							
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	650	1	3655	3	Y	913	930	0			61
							12	4	1004	9							
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	302	1	4615	3	Y	1086	1088	0			59
							1195	9									
*03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	247	1	4012	3	Y	963	974	0			48
							1059	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	61	1	3730	3	Y	66	119	1			79
							392	4	73	9							
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	107	1	4929	3	Y	68	56	1			91
							100	4	75	9							
01	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	50	1	3274	3	Y	31	56	1			66
							120	4	34	9							
02	5104	X	2827	-0-	-2277	-0-	2	1	2569	3	Y	119	66	1			119
							125	4	131	9							
03	4402	X	3060	-0-	-1342	-0-	36	1	2667	3	Y	45	112	1			52
							307	4	50	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	4470	X	3236	-0-	-1234	-0-	46	1	2839	3	Y	48	120	1			88
							298	4	53	9							
12	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	90	1	4156	3	Y	95	66	1			117
							85	4	105	9							
01	4247	X	2750	-0-	-1497	-0-	40	1	2593	3	Y	20	59	1			78
							95	4	22	9							
02	3973	X	2266	-0-	-1707	-0-	1	1	2119	3	Y	38	40	1			76
							104	4	42	9							
03	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	31	1	2332	3	Y	21	62	1			35
							269	4	23	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	45	1	2748	3	Y	152	137	1			96
							288	4	167	9							
12	4805	X	3107	-0-	-1698	-0-	63	1	2895	3	Y	82	66	1			112
							59	4	90	9							
01	4247	X	2859	-0-	-1388	-0-	41	1	2670	3	Y	45	69	1			88
							98	4	50	9							
02	3973	X	2250	-0-	-1723	-0-	1	1	2010	3	Y	128	76	1			140
							98	4	141	9							
03	3565	X	2939	-0-	-626	-0-	33	1	2440	3	Y	168	204	1			104
							281	4	185	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	11	1	2909	3	Y	237	237	0			8
							1	4	261	9							
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	9	1	2953	3	Y	253	252	0			9
							1	4	278	9							
01	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	11	1	2793	3	Y	230	219	0	9	1	11
							1	4	253	9							
02	3973	X	3062	-0-	-911	-0-	11	1	2787	3	Y	239	241	0			9
							1	4	263	9							
03	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	35	1	2689	3	Y	301	298	0	2	1	10
							2	4	331	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	23	1	5892	3	Y	668	666	0			20
							1	4	735	9							
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	19	1	5965	3	Y	804	800	0			24
							1	4	884	9							
01	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	22	1	5569	3	Y	729	696	0	29	1	28
							2	4	802	9							
02	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	19	1	4615	3	Y	595	598	0			25
							1	4	655	9							
03	6510	X	5295	-0-	-1215	-0-	60	1	4550	3	Y	620	615	0	5	1	25
							3	4	682	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	18	1	4665	3	Y	516	515	0			18
							1	4	568	9							
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	3	Y	581	579	0			20
							1	4	639	9							
01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	17	1	4415	3	Y	631	602	0	25	1	24
							2	4	694	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	4406	3	Y	746	747	0			23
							1	4	821	9							
03	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	54	1	4135	3	Y	678	674	0	4	1	23
							3	4	746	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	T. A.		87	-0-	87	87	3	1	84	3	Y	-0-					143
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					143

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	543	1	9031	3	Y	398	389	1			39
							1	4	438	9							
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	580	1	9594	3	Y	471	486	1			24
							518	9									
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	559	1	9223	3	Y	496	493	1			27
							1	4	546	9							
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	492	1	8648	3	Y	426	397	1			56
							12	4	469	9							
*03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	517	1	9298	3	Y	400	429	1			27
							1	4	440	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					394
12	1581 X	521	-0-	-1060	-0-	12	1	444	3	Y	59	58	0			395
						65	9									
01	T. A.	7028	-0-	7028	7028	132	1	4777	3	Y	1925	1917	0			403
						1	4	2118	9							
02	T. A.	1997	-0-	1997	9025	42	1	1953	3	Y	-0-	8	0			395
						2	4									
03	T. A.	2657	-0-	2657	11682	87	1	2478	3	Y	83	82	0			396
						1	4	91	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11682					Y	NO RPT					396

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	T. A.	491	-0-	491	491	11	1	477	3	Y	3	3	0			154
						3	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-					154
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					154

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	422	1	3487	3	Y	404	430	0			23
						444	9									
12	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	365	1	3266	3	Y	413	399	0			37
						454	9									
01	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	308	1	2724	3	Y	376	381	0			32
						1	4	414	9							
02	4292 X	3759	-0-	-533	-0-	364	1	2891	3	Y	455	450	0			37
						3	4	501	9							
03	4495 X	3756	-0-	-739	-0-	343	1	2962	3	Y	408	413	0			32
						2	4	449	9							
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	3510 X	2744	-0-	-766	-0-	28	1	2260	3	Y	414	407	0			28
						1	4	455	9							
12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	53	1	2584	3	Y	516	521	0			23
						1	4	568	9							
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	3	Y	478	482	0			19
						3	4	526	9							
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2455	3	Y	479	473	0			25
						2	4	527	9							
03	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	202	1	2325	3	Y	479	480	0			24
						1	4	527	9							
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3061	-0-	-689	-0-	31	1	2522	3	Y	461	442	0			25
							1	4	507	9							
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	59	1	2910	3	Y	558	563	0			20
							2	4	614	9							
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0			10
							2	4	375	9							
02	2958	X	2616	-0-	-342	-0-	146	1	1995	3	Y	430	422	0			18
							2	4	473	9							
03	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	166	1	1907	3	Y	397	399	0			16
							1	4	437	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	47	1	3835	3	Y	1051	1016	0			56
							2	4	1156	9							
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	79	1	3917	3	Y	891	916	0			31
							2	4	980	9							
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0			25
							5	4	963	9							
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	190	1	2594	3	Y	601	600	0			26
							2	4	661	9							
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	293	1	3362	3	Y	742	738	0			30
							1	4	816	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	276	1	5517	3	Y	393	391	0			53
							432	9									
12	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	22	1	5014	3	Y	369	362	0			60
							406	9									
01	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0			57
02	6032	X	5135	-0-	-897	-0-	4709	3	426	9	Y	387	395	0			49
03	6448	X	4992	-0-	-1456	-0-	4597	3	395	9	Y	359	358	0			50
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	9300	X	6728	-0-	-2572	-0-	302	1	6035	3	Y	355	355	0			66
							391	9									
12	9579	X	6068	-0-	-3511	-0-	25	1	5688	3	Y	323	317	0			72
							355	9									
01	9579	X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0			74
02	8961	X	7575	-0-	-1386	-0-	6973	3	602	9	Y	547	554	0			67
03	8184	X	7535	-0-	-649	-0-	6934	3	601	9	Y	546	543	0			70
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	48	1	3424	3	Y	424	422	0			14
							466	9									
12	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	62	1	3530	3	Y	417	417	0			14
							459	9									
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	44	1	3101	3	Y	401	401	0			14
							441	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	48	1	3719	3	Y	291	282	0			23
							1	4	320	9							
*03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	51	1	4321	3	Y	368	371	0			20
							1	4	405	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	102	1	4039	3	Y	410	409	0			4
							9	4	451	9							
12	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	95	1	4397	3	Y	487	486	0			5
							12	4	536	9							
01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	102	1	3631	3	Y	502	502	0			5
							4	4	552	9							
02	4205	X	4197	-0-	-8	-0-	98	1	3495	3	Y	542	543	0			4
							8	4	596	9							
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	108	1	3771	3	Y	581	573	0	5	1	7
							3	4	639	9							
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	12330	X	11923	-0-	-407	-0-	648	1	10963	3	Y	284	315	1			153
							312	9									
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	733	1	12014	3	Y	380	336	1			197
							418	9									
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	765	1	11781	3	Y	350	404	1			143
							385	9									
02	11542	X	11466	-0-	-76	-0-	629	1	10508	3	Y	299	273	1			169
							329	9									
03	12338	X	12125	-0-	-213	-0-	691	1	11085	3	Y	317	316	1			170
							349	9									
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					170

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	5682	-0-	-9558	-0-	310	1	5243	3	Y	117	155	1			217
							129	9									
12	15748	X	8109	-0-	-7639	-0-	455	1	7470	3	Y	167	148	1			236
							184	9									
01	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	946	1	14557	3	Y	329	346	1			219
							362	9									
02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	859	1	14362	3	Y	361	326	1			254
							397	9									
*03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	902	1	14462	3	Y	348	350	1			252
							383	9									
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					252

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11556	-0-	-114	-0-	626	1	10587	3	Y	312	341	1			140
							343	9									
12	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	699	1	11464	3	Y	342	305	1			177
							376	9									
01	11904	X	11880	-0-	-24	-0-	705	1	10843	3	Y	302	351	1			128
							332	9									
02	11136	X	11135	-0-	-1	-0-	610	1	10200	3	Y	295	268	1			155
							325	9									
03	11904	X	11619	-0-	-285	-0-	663	1	10633	3	Y	294	295	1			154
							323	9									
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	22475	-0-	-1915	-0-	1230	1	20806	3	Y	398	437	1			217
							1	4	438	9							
12	25079	X	23951	-0-	-1128	-0-	1346	1	22076	3	Y	481	426	1			272
							529	9									
01	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	1418	1	21829	3	Y	474	541	1			205
							521	9									
02	21808	X	21706	-0-	-102	-0-	1198	1	20046	3	Y	419	382	1			242
							1	4	461	9							
03	23312	X	22473	-0-	-839	-0-	1290	1	20718	3	Y	422	422	1			242
							1	4	464	9							
04	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					242

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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	102	-0-	-611	-0-	2	1	68	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	140	140	0			-0-
							1	4	154	9							
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	153	150	0	1	1	2
							1	4	168	9							
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	14	1	1129	3	Y	379	377	0			21
							417	9									
12	2976	X	1322	-0-	-1654	-0-	17	1	834	3	Y	428	433	0			16
							471	9									
01	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	49	1	966	3	Y	533	533	0			16
							1	4	586	9							
02	1508	N	1109	-0-	-399	-0-	45	1	620	3	Y	403	401	0			18
							1	4	443	9							
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	3	Y	857	839	0			36
							943	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	39	1	3133	3	Y	882	858	0			46
							1	4	970	9							
12	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	66	1	3260	3	Y	974	988	0			32
							2	4	1071	9							
01	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0			17
							3	4	727	9							
02	3538	X	3002	-0-	-536	-0-	158	1	2168	3	Y	613	605	0			25
							2	4	674	9							
03	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	207	1	2387	3	Y	645	644	0			26
							1	4	710	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2441	-0-	-589	-0-	22	1	1818	3	Y	545	530	0			30
							1	4	600	9							
12	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	40	1	1986	3	Y	666	672	0			24
							1	4	733	9							
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0			18
							2	4	664	9							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	133	1	1811	3	Y	620	611	0			27
							1	4	682	9							
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	188	1	2159	3	Y	604	605	0			26
							1	4	664	9							
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	32	1	2590	3	Y	803	783	0			45
							1	4	883	9							
12	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	48	1	2344	3	Y	679	699	0			25
							1	4	747	9							
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0			25
							3	4	915	9							
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	199	1	2721	3	Y	1046	1025	0			46
							2	4	1151	9							
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	266	1	3062	3	Y	731	745	0			32
							1	4	804	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6621	3	Y	219	260	1			206
							241	9									
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	525	1	8609	3	Y	274	243	1			237
							301	9									
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1			204
							433	9									
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	627	1	10477	3	Y	363	330	1			237
							399	9									
*03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	675	1	10824	3	Y	315	322	1			230
							347	9									
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	93	1	6558	3	Y	1688	1681	0			58
							1857	9									
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	115	1	6604	3	Y	1560	1562	0			56
							1716	9									
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
							1	4	1725	9							
02	7511	X	6682	-0-	-829	-0-	74	1	5692	3	Y	832	812	0			78
							1	4	915	9							
03	8029	X	7910	-0-	-119	-0-	79	1	6676	3	Y	1048	1061	0			65
							2	4	1153	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	29	1	2408	3	Y	750	731	0			42
							1	4	825	9							
12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	46	1	2284	3	Y	758	772	0			28
							1	4	834	9							
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
							2	4	758	9							
02	3074	X	2268	-0-	-806	-0-	111	1	1519	3	Y	579	574	0			26
							1	4	637	9							
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	206	1	2371	3	Y	863	853	0			36
							1	4	949	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	5850	X	4056	-0-	-1794	-0-	89	1	3548	3	Y	374	374	0			-0-
							8	4	411	9							
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	150	1	6935	3	Y	755	752	0			3
							19	4	831	9							
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
							7	4	888	9							
02	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	186	1	6644	3	Y	815	815	0			3
							15	4	897	9							
*03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	209	1	7291	3	Y	934	921	0	7	1	9
							5	4	1027	9							
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					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
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5134	3	Y	525	525	0			2
							12	4	578	9							
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	143	1	6630	3	Y	728	726	0			4
							19	4	801	9							
01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	164	1	5795	3	Y	639	639	0			4
							6	4	703	9							
02	6496	X	5448	-0-	-1048	-0-	131	1	4671	3	Y	578	579	0			3
							10	4	636	9							
03	6634	X	5357	-0-	-1277	-0-	131	1	4572	3	Y	592	583	0	5	1	7
							3	4	651	9							
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	6340	-0-	-3770	-0-	141	1	5621	3	Y	514	513	0			10
							13	4	565	9							
12	9672	X	8689	-0-	-983	-0-	164	1	7652	3	Y	774	772	0			12
							22	4	851	9							
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0			11
							8	4	905	9							
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	189	1	6760	3	Y	802	803	0			10
							15	4	882	9							
*03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	207	1	7221	3	Y	906	893	0	7	1	16
							5	4	997	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	134	1	5358	3	Y	746	745	0			10
							13	4	821	9							
12	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	106	1	4924	3	Y	716	715	0			11
							14	4	788	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0			10
							5	4	811	9							
02	5800	X	5652	-0-	-148	-0-	132	1	4733	3	Y	705	706	0			9
							11	4	776	9							
03	6200	X	5732	-0-	-468	-0-	136	1	4767	3	Y	750	739	0	6	1	14
							4	4	825	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	47	1	3877	3	Y	1286	1255	0			69
							2	4	1415	9							
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	62	1	3057	3	Y	1194	1222	0			41
							2	4	1313	9							
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0			43
							5	4	1669	9							
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	275	1	3756	3	Y	1658	1630	0			71
							3	4	1824	9							
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	387	1	4460	3	Y	1881	1874	0			78
							2	4	2069	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					78

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	9820	-0-	-5330	-0-	516	1	8960	3	Y	313	387	1			59
							344	9									
12	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	957	1	16922	3	Y	556	464	1			151
							612	9									
01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1			82
							647	9									
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	830	1	14944	3	Y	557	497	1			142
							613	9									
03	15965	X	10093	-0-	-5872	-0-	517	1	9221	3	Y	323	392	1			73
							355	9									
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	13587	-0-	-1023	-0-	713 488	1 9	12386	3	Y	444	490	1			59
12	15097	X	10028	-0-	-5069	-0-	519 329	1 9	9180	3	Y	299	268	1			90
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	929 627	1 9	16295	3	Y	570	592	1			68
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	719 548	1 9	12934	3	Y	498	446	1			120
*03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	834 578	1 9	14876	3	Y	525	562	1			83
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	1096 488	1 9	19051	3	Y	444	482	1			71
12	21297	X	20707	-0-	-590	-0-	1083 488	1 9	19136	3	Y	444	383	1			132
01	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1069 507	1 9	18736	3	Y	461	519	1			74
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	972 494	1 9	17500	3	Y	449	401	1			122
*03	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	986 481	1 9	17588	3	Y	437	474	1			85
04	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					85

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
11	22380	X	20898	-0-	-1482	-0-	1107 549	1 9	19242	3	Y	499	553	1			72
12	23126	X	20603	-0-	-2523	-0-	1075 536	1 9	18992	3	Y	487	420	1			139
01	21328	X	20191	-0-	-1137	-0-	1061 534	1 9	18596	3	Y	485	550	1			74
02	19952	X	16965	-0-	-2987	-0-	867 483	1 9	15615	3	Y	439	395	1			118
03	21328	X	15797	-0-	-5531	-0-	819 377	1 9	14601	3	Y	343	388	1			73
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	7590	X	7298	-0-	-292	-0-	87 1048	1 9	6163	3	Y	953	950	0			34
12	7843	X	6572	-0-	-1271	-0-	98 883	1 9	5591	3	Y	803	804	0			33
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	6335 693	3 9	Y	630	630	0			33
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	6002 510	3 9	Y	464	451	0			46
*03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	6071 705	3 9	Y	641	649	0			38
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	11490	X	10249	-0-	-1241	-0-	129	1	9200	3	Y	835	833	0			39
							1	4	919	9							
12	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	185	1	10560	3	Y	926	927	0			38
							1019	9									
01	11718	X	11400	-0-	-318	-0-	146	1	10319	3	Y	848	848	0			38
							2	4	933	9							
02	10962	X	8213	-0-	-2749	-0-	97	1	7506	3	Y	553	539	0			52
							2	4	608	9							
03	11718	X	8688	-0-	-3030	-0-	94	1	7968	3	Y	567	576	0			43
							2	4	624	9							
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	3	Y	724	722	0			17
							796	9									
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	92	1	5288	3	Y	810	810	0			17
							891	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	69	1	4906	3	Y	784	782	0			19
							1	4	862	9							
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4543	3	Y	492	480	0			31
							1	4	541	9							
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	54	1	4586	3	Y	404	412	0			23
							1	4	444	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	76	1	3009	3	Y	415	415	0			3
							7	4	457	9							
12	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	49	1	2264	3	Y	303	303	0			3
							6	4	333	9							
01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	69	1	2450	3	Y	164	165	0			2
							3	4	180	9							
02	3335	X	2300	-0-	-1035	-0-	55	1	1955	3	Y	260	260	0			2
							4	4	286	9							
03	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	84	1	2918	3	Y	380	374	0	3	1	5
							2	4	418	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	287	1	11464	3	Y	1230	1227	0			15
							27	4	1353	9							
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	224	1	10383	3	Y	1218	1216	0			17
							29	4	1340	9							
01	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	204	1	7190	3	Y	698	701	0			14
							7	4	768	9							
02	9222	X	4991	-0-	-4231	-0-	122	1	4366	3	Y	448	451	0			11
							10	4	493	9							
03	9858	X	6449	-0-	-3409	-0-	160	1	5562	3	Y	657	647	0	6	1	15
							4	4	723	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	133	1	5295	3	Y	716	715	0			7
							12	4	788	9							
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	115	1	5320	3	Y	755	754	0			8
							15	4	831	9							
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	6060	147	1	5186	3	Y	656	656	0			8
							5	4	722	9							
02	DLQ G-10		4852	-0-	4852	10912	116	1	4148	3	Y	526	527	0			7
							9	4	579	9							
*03	16205	X	5293	-0-	-10912	-0-	126	1	4387	3	Y	706	696	0	5	1	12
							3	4	777	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	121	1	4821	3	Y	107	107	0			2
							11	4	118	9							
12	6262	X	4094	-0-	-2168	-0-	84	1	3894	3	Y	95	94	0			3
							11	4	105	9							
01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	162	1	5717	3	Y	343	341	0			5
							6	4	377	9							
02	6467	X	5498	-0-	-969	-0-	142	1	5067	3	Y	253	255	0			3
							11	4	278	9							
03	5828	X	4331	-0-	-1497	-0-	116	1	4046	3	Y	151	150	0	1	1	3
							3	4	166	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	801	798	0			27
							881	9									
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	4396	3	Y	701	702	0			26
							771	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	60	1	4255	3	Y	739	738	0			27
							1	4	813	9							
02	4640	X	4055	-0-	-585	-0-	45	1	3512	3	Y	452	440	0			39
							1	4	497	9							
03	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	45	1	3770	3	Y	483	489	0			33
							1	4	531	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	71	1	5051	3	Y	736	733	0			21
							810	9									
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	3	Y	732	732	0			21
							805	9									
01	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	48	1	3340	3	Y	430	430	0			21
							473	9									
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	73	1	5619	3	Y	428	416	0			33
							1	4	471	9							
*03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	70	1	5878	3	Y	534	539	0			28
							1	4	587	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	66	1	4658	3	Y	770	767	0			25
							847	9									
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	80	1	4600	3	Y	739	739	0			25
							813	9									
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	71	1	5023	3	Y	925	923	0			27
							1	4	1018	9							
02	4611	X	2631	-0-	-1980	-0-	30	1	2273	3	Y	298	293	0			32
							328	9									
03	4929	X	1585	-0-	-3344	-0-	17	1	1388	3	Y	164	169	0			27
							180	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	83	1	5877	3	Y	1256	1251	0			71
							1382	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	93	1	5317	3	Y	1133	1134	0			70
							1246	9									
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	86	1	6071	3	Y	1105	1104	0			71
							1	4	1216	9							
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	72	1	5598	3	Y	731	712	0			90
							1	4	804	9							
*03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	67	1	5582	3	Y	608	623	0			75
							1	4	669	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	4020	X	3305	-0-	-715	-0-	29	1	2077	3	Y	1090	1087	0			28
							1199	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	57	1	3247	3	Y	1624	1623	0			29
							1786	9									
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	59	1	4156	3	Y	1133	1132	0			30
							1	4	1246	9							
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	76	1	5877	3	Y	1071	1040	0			61
							1	4	1178	9							
*03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	79	1	6717	3	Y	727	740	0			48
							2	4	800	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	104	1	7423	3	Y	1278	1273	0			38
							1	4	1406	9							
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	140	1	7976	3	Y	1413	1413	0			38
							1554	9									
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	117	1	8213	3	Y	1382	1380	0			40
							1	4	1520	9							
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	91	1	7082	3	Y	713	696	0			57
							2	4	784	9							
*03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	88	1	7441	3	Y	865	875	0			47
							2	4	952	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	9030	X	8465	-0-	-565	-0-	103	1	7260	3	Y	1002	998	0			36
							1102	9									
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	127	1	7281	3	Y	990	991	0			35
							1089	9									
01	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0			36
							1	4	989	9							
02	7540	X	6634	-0-	-906	-0-	77	1	5908	3	Y	589	573	0			52
							1	4	648	9							
03	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	74	1	6243	3	Y	565	574	0			43
							1	4	622	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	45540	X	41994	-0-	-3546	-0-	2237	1	38984	3	Y	702	706	1			47
							1	4	772	9							
12	46190	X	42527	-0-	-3663	-0-	2303	1	39485	3	Y	672	644	1			75
							739	9									
01	45601	X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1			33
							4	4	781	9							
02	40600	X	36810	-0-	-3790	-0-	1929	1	34199	3	Y	618	618	1			33
							2	4	680	9							
03	43400	X	38604	-0-	-4796	-0-	2120	1	35747	3	Y	664	669	1			28
							7	4	730	9							
04	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	447	1	7944	3	Y	854	862	0			46
							939	9									
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	516	1	7965	3	Y	728	728	0			46
							801	9									
01	10633	X	8430	-0-	-2203	-0-	546	1	7100	3	Y	713	725	0			34
							784	9									
02	9947	X	8085	-0-	-1862	-0-	498	1	6848	3	Y	672	663	0			43
							739	9									
03	10633	X	9154	-0-	-1479	-0-	680	1	7711	3	Y	694	690	0			47
							763	9									
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	174	1	3093	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
12	4960	X	4377	-0-	-583	-0-	215	1	3314	3	Y	771	769	0			44
							848	9									
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	253	1	3291	3	Y	787	797	0			34
							866	9									
02	4292	X	3945	-0-	-347	-0-	213	1	2934	3	Y	725	716	0			43
							798	9									
03	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	286	1	3242	3	Y	718	715	0			46
							790	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	369	1	6556	3	Y	1169	1181	0			59
							1286	9									
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	442	1	6818	3	Y	1146	1145	0			60
							1261	9									
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	579	1	7518	3	Y	1319	1332	0			47
							1451	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	436	1	5992	3	Y	1079	1067	0			59
							1187	9									
*03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	610	1	6911	3	Y	1194	1186	0			67
							1313	9									
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	70	1	4984	3	Y	573	571	0			18
							630	9									
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	95	1	5427	3	Y	618	618	0			18
							680	9									
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	71	1	5005	3	Y	526	525	0			19
							1	4	579	9							
02	4872	X	4587	-0-	-285	-0-	54	1	4169	3	Y	330	321	0			28
							1	4	363	9							
03	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	53	1	4448	3	Y	421	425	0			24
							1	4	463	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300	1	6013	3	Y	405	400	0			41
							446	9									
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	27	1	6072	3	Y	398	389	0			50
							438	9									
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5407	3	460	9	Y	418	421	0			47
02	6293	X	4662	-0-	-1631	-0-	4310	3	352	9	Y	320	329	0			38
03	6727	X	4721	-0-	-2006	-0-	4405	3	316	9	Y	287	286	0			39
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

11	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	57	1	4018	3	Y	583	581	0			17
							641	9									
12	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	45	1	2598	3	Y	385	386	0			16
							424	9									
01	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	59	1	4151	3	Y	584	582	0			18
							1	4	642	9							
02	4872	X	3911	-0-	-961	-0-	45	1	3477	3	Y	353	344	0			27
							1	4	388	9							
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	51	1	4302	3	Y	493	498	0			22
							1	4	542	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	196	1	11739	3	Y	916	888	0			170
						1	4	1008	9							
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	162	1	11887	3	Y	826	850	0			146
						1	4	909	9							
01	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0			111
						1	4	691	9							
02	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	79	1	11092	3	Y	567	572	0			106
						1	4	624	9							
*03	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	63	1	11296	3	Y	850	826	0			130
						3	4	935	9							
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

11	8430 X	8394	-0-	-36	-0-	102	1	7304	3	Y	897	894	0			29
						1	4	987	9							
12	8711 X	8002	-0-	-709	-0-	123	1	7004	3	Y	795	796	0			28
						875	9									
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0			29
						1	4	880	9							
02	7453 X	7376	-0-	-77	-0-	87	1	6740	3	Y	498	486	0			41
						1	4	548	9							
03	7967 X	6712	-0-	-1255	-0-	72	1	6064	3	Y	523	530	0			34
						1	4	575	9							
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	3	Y	280	287	0			32
						9	4	308	9							
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	Y	373	365	0			40
						10	4	410	9							
01	3813 X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0			40
						8	4	345	9							
02	3654 X	429	-0-	-3225	-0-	28	1	314	3	Y	78	97	0			21
						1	4	86	9							
03	3906 X	807	-0-	-3099	-0-	51	1	589	3	Y	149	145	0			25
						3	4	164	9							
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	43530	X	39185	-0-	-4345	-0-	2067	1	36030	3	Y	988	996	1			67
							1	4	1087	9							
12	43617	X	39725	-0-	-3892	-0-	2132	1	36546	3	Y	952	911	1			108
							1047	9									
01	43121	X	38738	-0-	-4383	-0-	2109	1	35554	3	Y	974	1036	1			46
							4	4	1071	9							
02	37874	X	36425	-0-	-1449	-0-	1894	1	33582	3	Y	861	860	1			47
							2	4	947	9							
03	40486	X	36608	-0-	-3878	-0-	1991	1	33577	3	Y	940	948	1			39
							6	4	1034	9							
04	39180	X	NO RPT	-0-	-39180	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

11	13860	X	11760	-0-	-2100	-0-	179	1	10720	3	Y	782	742	0			141
							1	4	860	9							
12	13547	X	9987	-0-	-3560	-0-	124	1	9079	3	Y	712	730	0			123
							1	4	783	9							
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	155	1	10610	3	Y	905	918	0			110
							1	4	996	9							
02	11136	X	10695	-0-	-441	-0-	70	1	9634	3	Y	901	902	0			109
							991	9									
03	11904	X	11150	-0-	-754	-0-	57	1	10236	3	Y	777	774	0			112
							2	4	855	9							
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	154	1	9196	3	Y	655	641	0			119
							721	9									
12	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	140	1	10267	3	Y	747	753	0			113
							1	4	822	9							
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	138	1	9377	3	Y	714	737	0			90
							785	9									
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	63	1	8720	3	Y	640	645	0			85
							704	9									
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	51	1	9191	3	Y	546	544	0			87
							2	4	601	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	198	1	3967	3	Y	271	269	0			35
							298	9									
12	4774	X	4227	-0-	-547	-0-	17	1	3906	3	Y	276	270	0			41
							304	9									
01	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0			40
02	4321	X	3735	-0-	-586	-0-	3425	3	310	9	Y	282	289	0			33
03	4619	X	3487	-0-	-1132	-0-	3216	3	271	9	Y	246	246	0			33
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	177	1	3543	3	Y	260	259	0			30
							286	9									
12	4743	X	4328	-0-	-415	-0-	18	1	3996	3	Y	285	278	0			37
							314	9									
01	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0			35
02	4234	X	4138	-0-	-96	-0-	3877	3	261	9	Y	237	244	0			28
03	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	3861	3	286	9	Y	260	258	0			30
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8766	-0-	-54	-0-	316	1	5323	3	Y	1042	1047	0			17
							1981	4	1146	9							
12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	412	1	6674	3	Y	1373	1358	0			32
							1804	4	1510	9							
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0			21
							1	4	1379	9							
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	409	1	5965	3	Y	1076	1071	0			26
							1	4	1184	9							
*03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	418	1	5963	3	Y	1137	1136	0	8	1	19
							229	4	1251	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	48	1	3381	3	Y	491	490	0			15
							540	9									
12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	56	1	3187	3	Y	497	498	0			14
							547	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0			15
							1	4	492	9							
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	43	1	3391	3	Y	274	267	0			22
							1	4	301	9							
03	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	32	1	2714	3	Y	316	319	0			19
							1	4	348	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	11700	X	10537	-0-	-1163	-0-	66	1	9018	3	Y	1287	1276	0			156
							37	4	1416	9							
12	11532	X	10113	-0-	-1419	-0-	57	1	8633	3	Y	1262	1286	0			132
							35	4	1388	9							
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3	Y	1298	1272	0			158
							21	4	1428	9							
02	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	74	1	8869	3	Y	1182	1193	0			147
							28	4	1300	9							
*03	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	72	1	8583	3	Y	1153	1168	0			132
							17	4	1268	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					132

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
11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	71	1	9762	3	Y	1123	1101	0			136
							40	4	1235	9							
12	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	68	1	10254	3	Y	1212	1221	0			127
							42	4	1333	9							
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3	Y	1124	1111	0			140
							23	4	1236	9							
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	70	1	8307	3	Y	976	992	0			124
							26	4	1074	9							
*03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	74	1	8895	3	Y	1056	1059	0			121
							18	4	1162	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					121

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
11	10920	X	9871	-0-	-1049	-0-	62	1	8503	3	Y	1155	1145	0			140
							35	4	1271	9							
12	11160	X	10539	-0-	-621	-0-	60	1	9079	3	Y	1239	1251	0			128
							37	4	1363	9							
01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3	Y	1179	1164	0			143
							20	4	1297	9							
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	69	1	8110	3	Y	1075	1086	0			132
							25	4	1183	9							
03	9579	X	5139	-0-	-4440	-0-	37	1	4437	3	Y	596	654	0			74
							9	4	656	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	9120	X	8134	-0-	-986	-0-	51	1	7016	3	Y	944	931	0			112
							29	4	1038	9							
12	8804	X	8033	-0-	-771	-0-	46	1	7026	3	Y	847	871	0			88
							29	4	932	9							
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	879	862	0			105
							17	4	967	9							
02	7540	X	7226	-0-	-314	-0-	51	1	6097	3	Y	963	952	0			116
							19	4	1059	9							
*03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	61	1	7266	3	Y	821	843	0			94
							14	4	903	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	7920	X	7058	-0-	-862	-0-	45	1	6185	3	Y	729	714	0			82
							26	4	802	9							
12	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	43	1	6420	3	Y	776	783	0			75
							26	4	854	9							
01	7936	X	7144	-0-	-792	-0-	44	1	6251	3	Y	759	747	0			87
							14	4	835	9							
02	6902	X	6425	-0-	-477	-0-	47	1	5637	3	Y	657	667	0			77
							18	4	723	9							
03	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	49	1	5842	3	Y	699	701	0			75
							12	4	769	9							
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

11	11430	X	10934	-0-	-496	-0-	68	1	9422	3	Y	1277	1275	0			154
							39	4	1405	9							
12	11780	X	10258	-0-	-1522	-0-	58	1	8735	3	Y	1299	1319	0			134
							36	4	1429	9							
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	61	1	8718	3	Y	1260	1241	0			153
							20	4	1386	9							
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	68	1	8091	3	Y	1131	1145	0			139
							25	4	1244	9							
*03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	73	1	8631	3	Y	1222	1224	0			137
							17	4	1344	9							
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

11	14610	X	13189	-0-	-1421	-0-	56	1	12194	3	Y	853	856	0			74
							1	4	938	9							
12	15097	X	12724	-0-	-2373	-0-	46	1	11773	3	Y	823	755	0	68	1	74
							905	9									
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	46	1	12157	3	Y	830	840	0			64
							913	9									
02	12180	X	11930	-0-	-250	-0-	51	1	11082	3	Y	724	733	0			55
							1	4	796	9							
03	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	59	1	11508	3	Y	773	773	0			55
							850	9									
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

11	12990	X	11817	-0-	-1173	-0-	133	1	10681	3	Y	912	897	0			114
							1003	9									
12	13423	X	11972	-0-	-1451	-0-	115	1	10802	3	Y	959	972	0			101
							1055	9									
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	112	1	10917	3	Y	1053	1034	0			120
							1158	9									
02	11107	X	11091	-0-	-16	-0-	98	1	9959	3	Y	940	941	0			119
							1034	9									
03	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	97	1	10490	3	Y	921	953	0			87
							1013	9									
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	23782	-0-	-2258	-0-	1246	1	21704	3	Y	756	761	1			49
							832	9									
12	26071	X	24574	-0-	-1497	-0-	1308	1	22428	3	Y	762	727	1			84
							838	9									
01	26071	X	24124	-0-	-1947	-0-	1302	1	21948	3	Y	793	840	1			37
							2	4	872	9							
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	1206	1	21385	3	Y	721	719	1			39
							1	4	793	9							
03	24583	X	23289	-0-	-1294	-0-	1258	1	21216	3	Y	737	746	1			30
							4	4	811	9							
04	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	2701	3	Y	782	789	0			16
							860	9									
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	218	1	4423	3	Y	1339	1328	0			27
							18	4	1473	9							
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	2956	3	Y	1034	1043	0			18
							4	4	1137	9							
02	5568	X	530	-0-	-5038	-0-	27	1	369	3	Y	122	139	0			1
							134	9									
03	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	181	1	4478	3	Y	763	756	0			8
							839	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	26176	-0-	-314	-0-	1389	1	24194	3	Y	539	543	1			33
							593	9									
12	27094	X	26444	-0-	-650	-0-	1426	1	24455	3	Y	512	490	1			55
							563	9									
01	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	1423	1	23989	3	Y	531	564	1			22
							3	4	584	9							
02	25317	X	23731	-0-	-1586	-0-	1240	1	21986	3	Y	458	458	1			22
							1	4	504	9							
*03	27063	X	24975	-0-	-2088	-0-	1367	1	23051	3	Y	503	507	1			18
							4	4	553	9							
04	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	35670	X	33836	-0-	-1834	-0-	1777	1	30950	3	Y	1008	1018	0			62
							1109	9									
12	36828	X	34304	-0-	-2524	-0-	1828	1	31350	3	Y	1024	977	1			109
							1126	9									
01	36828	X	32990	-0-	-3838	-0-	1785	1	30092	3	Y	1009	1076	1			42
							3	4	1110	9							
02	32712	X	31012	-0-	-1700	-0-	1601	1	28394	3	Y	923	920	1			45
							2	4	1015	9							
*03	34968	X	31437	-0-	-3531	-0-	1701	1	28678	3	Y	957	968	1			34
							5	4	1053	9							
04	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29010	X	27896	-0-	-1114	-0-	1490	1	25957	3	Y	408	412	0			25
							449	9									
12	29977	X	27483	-0-	-2494	-0-	1490	1	25550	3	Y	403	385	1			43
							443	9									
01	29977	X	27789	-0-	-2188	-0-	1529	1	25774	3	Y	439	464	1			18
							3	4	483	9							
02	26970	X	25100	-0-	-1870	-0-	1317	1	23354	3	Y	389	388	1			19
							1	4	428	9							
*03	28830	X	26584	-0-	-2246	-0-	1464	1	24684	3	Y	393	398	1			14
							4	4	432	9							
04	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	89	1	5278	3	Y	205	200	0			41
							226	9									
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	77	1	5683	3	Y	189	195	0			35
							1	4	208	9							
01	6045	X	5801	-0-	-244	-0-	79	1	5393	3	Y	299	300	0			34
							329	9									
02	5655	X	5177	-0-	-478	-0-	35	1	4820	3	Y	293	293	0			34
							322	9									
03	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	28	1	4940	3	Y	257	256	0			35
							1	4	283	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	105	1	6220	3	Y	471	458	0			88
							518	9									
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	Y	437	449	0			76
							1	4	481	9							
01	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	93	1	6355	3	Y	366	383	0			59
							403	9									
02	6496	X	6436	-0-	-60	-0-	44	1	5989	3	Y	366	367	0			58
							403	9									
03	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	34	1	6281	3	Y	446	436	0			68
							2	4	491	9							
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	10560	X	9554	-0-	-1006	-0-	372	1	7822	3	Y	1229	1144	0	93	1	33
							8	4	1352	9							
12	10912	X	10335	-0-	-577	-0-	795	1	8040	3	Y	1362	1354	0			41
							2	4	1498	9							
01	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371	0			43
							1	4	1510	9							
02	9628	X	9069	-0-	-559	-0-	793	1	7009	3	Y	1151	1155	0			39
							1	4	1266	9							
03	10261	X	9014	-0-	-1247	-0-	1029	1	6636	3	Y	1225	1202	0	13	1	49
							1	4	1348	9							
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	309	1	5209	3	Y	336	337	0			3
							1939	4	370	9							
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	210	1	3391	3	Y	1027	1013	0			17
							916	4	1130	9							
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745	0			9
							1	4	811	9							
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	3	Y	668	665	0			12
							735	9									
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	200	1	2859	3	Y	805	803	0	5	1	9
							110	4	886	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	384	1	8067	3	Y	1044	970	0	79	1	24
							8	4	1148	9							
12	10695	X	9562	-0-	-1133	-0-	760	1	7692	3	Y	1007	1005	0			26
							2	4	1108	9							
01	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097	0			30
							1	4	1211	9							
02	9918	X	8825	-0-	-1093	-0-	799	1	7052	3	Y	885	889	0			26
							974	9									
03	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	954	1	6150	3	Y	859	845	0	9	1	31
							1	4	945	9							
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10HR 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
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	81	1	4833	3	Y	628	608	0			110
							691	9									
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	65	1	4702	3	Y	506	525	0			91
							557	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506	0			73
							537	9									
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	30	1	4182	3	Y	515	515	0			73
							567	9									
*03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	24	1	4267	3	Y	462	459	0			76
							1	4	508	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	372	1	7442	3	Y	619	612	0			76
							681	9									
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	37	1	8524	3	Y	588	576	0			88
							647	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7345	3	591	9	Y	537	546	0			79
02	7395	X	4990	-0-	-2405	-0-	4549	3	441	9	Y	401	415	0			65
03	7905	X	5947	-0-	-1958	-0-	5360	3	587	9	Y	534	527	0			72
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8590	-0-	-1310	-0-	95	1	7650	3	Y	768	754	0			88
							845	9									
12	10230	X	8951	-0-	-1279	-0-	84	1	7904	3	Y	875	882	0			81
							963	9									
01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	79	1	7703	3	Y	805	797	0			89
							886	9									
02	8555	X	7924	-0-	-631	-0-	69	1	7002	3	Y	775	773	0			91
							853	9									
03	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	69	1	7433	3	Y	688	715	0			64
							757	9									
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	8360	3	Y	1370	1358	0			150
							1507	9									
12	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	37	1	8463	3	Y	1399	1368	0			181
							1539	9									
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	8473	3	1821	9	Y	1655	1662	0			174
02	9947	X	8798	-0-	-1149	-0-	7215	3	1583	9	Y	1439	1466	0			147
03	10633	X	8762	-0-	-1871	-0-	7264	3	1498	9	Y	1362	1357	0			152
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					152

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
11	27720	X	25381	-0-	-2339	-0-	1343	1	23396	3	Y	584	584	1			35
							642	9									
12	27311	X	25372	-0-	-1939	-0-	1364	1	23388	3	Y	564	540	1			59
							620	9									
01	27311	X	25286	-0-	-2025	-0-	1379	1	23255	3	Y	590	626	1			23
							3	4	649	9							
02	24534	X	22768	-0-	-1766	-0-	1186	1	21030	3	Y	501	501	1			23
							1	4	551	9							
03	26226	X	23859	-0-	-2367	-0-	1302	1	21953	3	Y	545	550	1			18
							4	4	600	9							
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	8070	X	6821	-0-	-1249	-0-	296	1	5917	3	Y	553	554	0			73
							608	9									
12	8339	X	5741	-0-	-2598	-0-	23	1	5168	3	Y	500	491	0			82
							550	9									
01	7626	X	5772	-0-	-1854	-0-	5128	3	644	9	Y	585	588	0			79
02	8497	X	4501	-0-	-3996	-0-	4021	3	480	9	Y	436	450	0			65
03	9083	X	5045	-0-	-4038	-0-	4525	3	520	9	Y	473	470	0			68
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 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
11	7770	X	7354	-0-	-416	-0-	266	1	4484	3	Y	850	851	0			18
							1669	4	935	9							
12	7967	X	6381	-0-	-1586	-0-	253	1	4099	3	Y	837	830	0			25
							1108	4	921	9							
01	6262	X	4209	-0-	-2053	-0-	216	1	3211	3	Y	710	718	0			17
							1	4	781	9							
02	5858	X	3531	-0-	-2327	-0-	187	1	2711	3	Y	575	573	0			19
							633	9									
03	6262	X	4730	-0-	-1532	-0-	250	1	3557	3	Y	715	715	0	5	1	14
							136	4	787	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

11	5820	X	3250	-0-	-2570	-0-	124	1	2481	3	Y	586	568	0			75
							645	9									
12	8277	X	6809	-0-	-1468	-0-	24	1	5550	3	Y	1123	1082	0			116
							1235	9									
01	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	6994	3	772	9	Y	702	727	0			91
02	7743	X	6616	-0-	-1127	-0-	5868	3	748	9	Y	680	692	0			79
*03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5968	3	724	9	Y	658	655	0			82
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					82

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	107	1	2137	3	Y	196	201	0			24
							216	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	6	0			18
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	4582	X	3851	-0-	-731	-0-	3360	3	491	9	Y	446	432	0			14
03	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	4477	3	415	9	Y	377	376	0			15
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	365	1	6166	3	Y	1115	1117	0			17
							2295	4	1227	9							
12	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	373	1	6039	3	Y	963	956	0			24
							1632	4	1059	9							
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	451	1	6700	3	Y	1182	1188	0			18
							1	4	1300	9							
02	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	418	1	6096	3	Y	935	932	0			21
							1	4	1029	9							
*03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	440	1	6273	3	Y	1137	1134	0	8	1	16
							241	4	1251	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	250	1	4443	3	Y	653	659	0			35
							718	9									
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	295	1	4554	3	Y	680	679	0			36
							748	9									
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0			29
							890	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	290	1	3985	3	Y	722	713	0			38
							794	9									
*03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	377	1	4272	3	Y	752	747	0			43
							827	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1024	1	17322	3	Y	496	511	1			233
							546	9									
12	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	1120	1	18829	3	Y	531	501	1			263
							584	9									
01	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1			203
							582	9									
02	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1010	1	17338	3	Y	527	509	1			221
							1	4	580	9							
*03	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	1067	1	17793	3	Y	568	521	1			268
							12	4	625	9							
04	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					268

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
11	12420	X	11585	-0-	-835	-0-	71	1	10307	3	Y	1094	1080	0			74
							4	4	1203	9							
12	12834	X	12833	-0-	-1	-0-	114	1	11395	3	Y	1198	1200	0			72
							6	4	1318	9							
01	12400	X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0			101
							6	4	1206	9							
02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	221	1	10338	3	Y	1054	1096	0			59
							15	4	1159	9							
03	12400	X	11847	-0-	-553	-0-	210	1	10500	3	Y	1024	1035	0			48
							11	4	1126	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	22290	X	20842	-0-	-1448	-0-	1088	1	18947	3	Y	734	742	1			47
							807	9									
12	23033	X	12813	-0-	-10220	-0-	682	1	11693	3	Y	398	399	1			46
							438	9									
01	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1			34
							3	4	901	9							
02	20155	X	19618	-0-	-537	-0-	1008	1	17875	3	Y	667	668	1			33
							1	4	734	9							
03	21545	X	20032	-0-	-1513	-0-	1079	1	18188	3	Y	693	702	1			24
							3	4	762	9							
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	497	1	8821	3	Y	725	736	0			49
							798	9									
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	483	1	7448	3	Y	651	651	0			49
							716	9									
01	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	594	1	7724	3	Y	988	997	0			40
							1087	9									
02	9135	X	7948	-0-	-1187	-0-	477	1	6561	3	Y	827	817	0			50
							910	9									
03	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	612	1	6938	3	Y	896	890	0			56
							986	9									
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	22080	X	20719	-0-	-1361	-0-	1083	1	18860	3	Y	705	712	1			43
							776	9									
12	22382	X	22114	-0-	-268	-0-	1175	1	20141	3	Y	725	691	1			77
							798	9									
01	22382	X	21344	-0-	-1038	-0-	1150	1	19391	3	Y	728	775	1			30
							2	4	801	9							
02	20793	X	19540	-0-	-1253	-0-	1006	1	17833	3	Y	636	636	1			30
							1	4	700	9							
03	21855	X	20628	-0-	-1227	-0-	1113	1	18751	3	Y	692	698	1			24
							3	4	761	9							
04	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	19980	X	19377	-0-	-603	-0-	1012	1	17633	3	Y	665	678	1			38
							732	9									
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1092	1	18719	3	Y	718	682	1			74
							790	9									
01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1100	1	18547	3	Y	718	764	1			28
							2	4	790	9							
02	19372	X	17296	-0-	-2076	-0-	888	1	15755	3	Y	593	594	1			27
							1	4	652	9							
03	20708	X	19299	-0-	-1409	-0-	1040	1	17534	3	Y	656	661	1			22
							3	4	722	9							
04	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	192	1	3421	3	Y	536	541	0			34
							590	9									
12	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	222	1	3418	3	Y	516	515	0			35
							568	9									
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	3581	3	Y	671	678	0			28
							738	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	225	1	3100	3	Y	561	554	0			35
							617	9									
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	3	Y	545	542	0			38
							600	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	29970	X	28521	-0-	-1449	-0-	1501	1	26149	3	Y	792	798	1			49
							871	9									
12	30969	X	28821	-0-	-2148	-0-	1543	1	26452	3	Y	751	719	1			81
							826	9									
01	30969	X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1			32
							3	4	877	9							
02	27753	X	26459	-0-	-1294	-0-	1367	1	24243	3	Y	770	766	1			36
							2	4	847	9							
03	29667	X	27843	-0-	-1824	-0-	1510	1	25464	3	Y	785	794	1			27
							5	4	864	9							
04	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	275	1	4640	3	Y	751	754	0			15
							1727	4	826	9							
12	9300	X	7551	-0-	-1749	-0-	312	1	5053	3	Y	745	738	0			22
							1366	4	820	9							
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0			16
							1	4	891	9							
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	384	1	5602	3	Y	882	876	0			22
							1	4	970	9							
*03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	5713	3	Y	967	966	0	7	1	16
							219	4	1064	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	32	1	4615	3	Y	446	440	0			29
							2	4	491	9							
12	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	44	1	4456	3	Y	443	444	0			28
							3	4	487	9							
01	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0			41
							3	4	505	9							
02	5133	X	4193	-0-	-940	-0-	79	1	3680	3	Y	390	409	0			22
							5	4	429	9							
03	5487	X	4492	-0-	-995	-0-	80	1	3987	3	Y	383	387	0			18
							4	4	421	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	135	1	6213	3	Y	1106	1100	0	40	1	45
							82	4	1217	9							
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	124	1	5970	3	Y	1083	1090	0			38
							50	4	1191	9							
01	6975	X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0			38
							3	4	1162	9							
02	6525	X	5245	-0-	-1280	-0-	100	1	4196	3	Y	856	853	0			41
							7	4	942	9							
*03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	162	1	7050	3	Y	1381	1376	0			46
							84	4	1519	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	163	1	7523	3	Y	885	883	0	30	1	33
							99	4	974	9							
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	135	1	6484	3	Y	735	741	0			27
							54	4	809	9							
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	156	1	6440	3	Y	888	886	0			29
							4	4	977	9							
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	156	1	6542	3	Y	887	883	0			33
							12	4	976	9							
*03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	155	1	6748	3	Y	828	827	0			34
							80	4	911	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	93	1	4270	3	Y	549	547	0	20	1	23
							56	4	604	9							
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	111	1	5360	3	Y	558	561	0			20
							45	4	614	9							
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	133	1	5472	3	Y	704	703	0			21
							3	4	774	9							
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	110	1	4605	3	Y	628	626	0			23
							8	4	691	9							
*03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	121	1	5248	3	Y	771	770	0			24
							62	4	848	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	80	1	3699	3	Y	389	388	0	15	1	14
							49	4	428	9							
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	3	Y	382	385	0			11
							30	4	420	9							
01	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	86	1	3549	3	Y	513	512	0			12
							2	4	564	9							
02	5046	X	3784	-0-	-1262	-0-	75	1	3168	3	Y	486	484	0			14
							6	4	535	9							
03	5394	X	3947	-0-	-1447	-0-	75	1	3274	3	Y	508	507	0			15
							39	4	559	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	11010	X	9094	-0-	-1916	-0-	171	1	7874	3	Y	859	851	0	33	1	38
							104	4	945	9							
12	11377	X	6519	-0-	-4858	-0-	119	1	5701	3	Y	593	600	0			31
							47	4	652	9							
01	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	161	1	6653	3	Y	796	795	0			32
							4	4	876	9							
02	7917	X	6189	-0-	-1728	-0-	127	1	5296	3	Y	688	686	0			34
							9	4	757	9							
*03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	166	1	7216	3	Y	917	914	0			37
							86	4	1009	9							
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	183	1	8421	3	Y	531	529	0	24	1	27
							111	4	584	9							
12	8928	X	7486	-0-	-1442	-0-	139	1	6716	3	Y	523	528	0			22
							56	4	575	9							
01	9331	X	7567	-0-	-1764	-0-	163	1	6747	3	Y	594	594	0			22
							4	4	653	9							
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	Y	818	814	0			26
							14	4	900	9							
03	9331	X	8863	-0-	-468	-0-	177	1	7672	3	Y	839	838	0			27
							91	4	923	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 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
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	346 519	1 9	3874	3	Y	472	466	0			31
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	340 745	1 9	3458	3	Y	677	677	0			31
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	411 619	1 9	3751	3	Y	563	569	0			25
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	293 536	1 9	3218	3	Y	487	477	0			35
*03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	400 647	1 9	2967	3	Y	588	590	0			33
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	8370	X	6414	-0-	-1956	-0-	125 76	1 4	5755 458	3 9	Y	416	415	0	20	1	24
12	8649	X	8328	-0-	-321	-0-	157 63	1 4	7576 532	3 9	Y	484	488	0			20
01	8556	X	8232	-0-	-324	-0-	180 4	1 4	7409 639	3 9	Y	581	580	0			21
02	8004	X	7662	-0-	-342	-0-	164 12	1 4	6871 615	3 9	Y	559	557	0			23
03	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	165 85	1 4	7168 711	3 9	Y	646	644	0			25
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	158 96	1 4	7296 591	3 9	Y	537	535	0	21	1	25
12	9331	X	8293	-0-	-1038	-0-	156 63	1 4	7534 540	3 9	Y	491	495	0			21
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	175 4	1 4	7231 649	3 9	Y	590	590	0			21
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	167 13	1 4	7040 640	3 9	Y	582	580	0			23
03	7719	X	7589	-0-	-130	-0-	156 80	1 4	6753 600	3 9	Y	545	544	0			24
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	7320	X	7161	-0-	-159	-0-	137 84	1 4	6345 595	3 9	Y	541	539	0	19	1	23
12	7564	X	6769	-0-	-795	-0-	129 51	1 4	6174 415	3 9	Y	377	381	0			19
01	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	138 3	1 4	5693 496	3 9	Y	451	450	0			20
02	6409	X	5821	-0-	-588	-0-	124 9	1 4	5182 506	3 9	Y	460	458	0			22
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	134 69	1 4	5809 551	3 9	Y	501	500	0			23
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	63	1	2883	3	Y	394	392	0	20	1	21
							38	4	433	9							
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3111	3	Y	303	307	0			17
							26	4	333	9							
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3513	3	Y	344	344	0			17
							2	4	378	9							
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	83	1	3455	3	Y	489	487	0			19
							6	4	538	9							
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	91	1	3962	3	Y	572	571	0			20
							47	4	629	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7470	X	6605	-0-	-865	-0-	323	1	5734	3	Y	498	505	0			33
							548	9									
12	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	406	1	6267	3	Y	524	522	0			35
							576	9									
01	7285	X	6222	-0-	-1063	-0-	409	1	5312	3	Y	455	465	0			25
							501	9									
02	6815	X	5780	-0-	-1035	-0-	359	1	4939	3	Y	438	432	0			31
							482	9									
03	7285	X	6166	-0-	-1119	-0-	462	1	5243	3	Y	419	417	0			33
							461	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	3450	X	2737	-0-	-713	-0-	199	1	2230	3	Y	280	277	0			30
							308	9									
12	3565	X	2659	-0-	-906	-0-	198	1	2017	3	Y	404	406	0			28
							444	9									
01	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	186	1	1699	3	Y	278	283	0			23
							306	9									
02	2465	X	1963	-0-	-502	-0-	143	1	1571	3	Y	226	222	0			27
							249	9									
*03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2021	3	Y	375	374	0			28
							413	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	8310	X	7018	-0-	-1292	-0-	337	1	5995	3	Y	624	630	0			33
							686	9									
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	492	1	7582	3	Y	747	744	0			36
							822	9									
01	6634	X	4798	-0-	-1836	-0-	314	1	4079	3	Y	368	382	0			22
							405	9									
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	396	1	5440	3	Y	443	436	0			29
							487	9									
*03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	542	1	6143	3	Y	530	526	0			33
							583	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	3000	N	3939	-0-	939	2296	46	1	3162	3	Y	664	627	0	21	1	25
							1	4	730	9							
12	3100	N	4938	-0-	1838	4134	64	1	4524	3	Y	314	326	0			13
							5	4	345	9							
01	5846	X	1712	-0-	-4134	-0-	26	1	1360	3	Y	295	293	0			15
							1	4	325	9							
02	3799	X	3321	-0-	-478	-0-	43	1	2699	3	Y	524	520	0			19
							3	4	576	9							
03	4061	X	36	-0-	-4025	-0-	29	3	1	4	Y	5	11	0			13
							6	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	10440	X	8503	-0-	-1937	-0-	110	1	7437	3	Y	868	821	0	54	1	63
							1	4	955	9							
12	10788	X	8298	-0-	-2490	-0-	114	1	7965	3	Y	192	226	0			29
							8	4	211	9							
01	10912	X	7650	-0-	-3262	-0-	125	1	6596	3	Y	840	833	0			36
							5	4	924	9							
02	10208	X	6744	-0-	-3464	-0-	91	1	5771	3	Y	795	789	0			42
							7	4	875	9							
03	10912	X	7004	-0-	-3908	-0-	112	1	5925	3	Y	795	803	0			34
							92	4	875	9							
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	10961	-0-	-6349	-0-	138	1	9411	3	Y	1282	1208	0	79	1	97
							2	4	1410	9							
12	17887	X	13040	-0-	-4847	-0-	177	1	12462	3	Y	353	402	0			48
							13	4	388	9							
01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	258	1	13674	3	Y	1438	1425	0			61
							11	4	1582	9							
02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	183	1	11674	3	Y	1149	1141	0			69
							15	4	1264	9							
*03	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	313	1	16495	3	Y	1591	1600	0			60
							255	4	1750	9							
04	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	3701	-0-	-4789	-0-	40	1	2693	3	Y	880	832	0	54	1	66
							968	9									
12	8959	X	4542	-0-	-4417	-0-	60	1	4193	3	Y	259	292	0			33
							4	4	285	9							
01	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0			43
							6	4	1208	9							
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	111	1	7098	3	Y	955	948	0			50
							9	4	1051	9							
*03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	151	1	7946	3	Y	1055	1063	0			42
							123	4	1161	9							
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	317	1	5346	3	Y	954	957	0			19
							1990	4	1049	9							
12	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	263	1	4258	3	Y	758	753	0			24
							1151	4	834	9							
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0			17
							1	4	843	9							
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	277	1	4034	3	Y	636	634	0			19
							700	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	4625	3	Y	771	770	0	5	1	15
							177	4	848	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	43	1	6195	3	Y	461	454	0			32
							2	4	507	9							
12	7130	X	6698	-0-	-432	-0-	61	1	6078	3	Y	505	505	0			32
							3	4	556	9							
01	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0			45
							3	4	515	9							
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	142	1	6657	3	Y	476	493	0			28
							10	4	524	9							
*03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	131	1	6547	3	Y	443	448	0			23
							7	4	487	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	5010	X	2886	-0-	-2124	-0-	205	1	2292	3	Y	354	352	0			42
							389	9									
12	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	208	1	2114	3	Y	472	475	0			39
							519	9									
01	4309	X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0			31
							382	9									
02	4031	X	2479	-0-	-1552	-0-	171	1	1878	3	Y	391	381	0			41
							430	9									
03	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	255	1	1894	3	Y	408	411	0			38
							449	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	9090	X	7462	-0-	-1628	-0-	365	1	6479	3	Y	562	569	0			45
							618	9									
12	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	442	1	6811	3	Y	572	571	0			46
							629	9									
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	532	1	6908	3	Y	805	814	0			37
							886	9									
02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	449	1	6176	3	Y	532	528	0			41
							585	9									
03	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	585	1	6638	3	Y	573	569	0			45
							630	9									
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	6540	X	4486	-0-	-2054	-0-	55	1	3766	3	Y	604	570	0	36	1	43
							1	4	664	9							
12	6758	X	5553	-0-	-1205	-0-	75	1	5269	3	Y	185	207	0			21
							5	4	204	9							
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	99	1	5242	3	Y	670	664	0			27
							4	4	737	9							
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	83	1	5235	3	Y	512	509	0			30
							6	4	563	9							
*03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	98	1	5186	3	Y	510	515	0			25
							81	4	561	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	67	1	4555	3	Y	847	801	0	48	1	56
							1	4	932	9							
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	89	1	6246	3	Y	279	308	0			27
							6	4	307	9							
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	122	1	6471	3	Y	1001	992	0			36
							5	4	1101	9							
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	111	1	7081	3	Y	954	947	0			43
							9	4	1049	9							
*03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	156	1	8208	3	Y	1046	1053	0			36
							127	4	1151	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	102	1	6864	3	Y	1131	1071	0	45	1	52
							1	4	1244	9							
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	111	1	7768	3	Y	281	308	0			25
							8	4	309	9							
01	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	110	1	5858	3	Y	938	930	0			33
							5	4	1032	9							
02	7946	X	3526	-0-	-4420	-0-	47	1	2996	3	Y	435	433	0			35
							4	4	479	9							
03	8494	X	2306	-0-	-6188	-0-	37	1	1932	3	Y	279	287	0			27
							30	4	307	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	5250	X	3626	-0-	-1624	-0-	47	1	3148	3	Y	392	370	0	28	1	31
							431	9									
12	5425	X	627	-0-	-4798	-0-	8	1	607	3	Y	10	26	0			15
							1	4	11	9							
01	5425	X	291	-0-	-5134	-0-	5	1	265	3	Y	19	19	0			15
							21	9									
02	4408	X	914	-0-	-3494	-0-	11	1	744	3	Y	144	143	0			16
							1	4	158	9							
03	3751	X	1417	-0-	-2334	-0-	18	1	936	3	Y	408	410	0			14
							14	4	449	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	5520	X	4267	-0-	-1253	-0-	50	1	3427	3	Y	717	679	0	42	1	47
							1	4	789	9							
12	6696	X	4462	-0-	-2234	-0-	60	1	4197	3	Y	183	209	0			21
							4	4	201	9							
01	5797	X	4912	-0-	-885	-0-	76	1	4028	3	Y	732	725	0			28
							3	4	805	9							
02	5423	X	4678	-0-	-745	-0-	61	1	3883	3	Y	663	658	0			33
							5	4	729	9							
03	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	80	1	4229	3	Y	746	752	0			27
							66	4	821	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	239	1	2674	3	Y	383	377	0			20
							421	9									
12	4061	X	2997	-0-	-1064	-0-	218	1	2219	3	Y	509	509	0			20
							560	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	228	1	2081	3	Y	372	377	0			15
							409	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	261	1	2871	3	Y	428	417	0			26
							471	9									
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	417	1	3099	3	Y	586	585	0			27
							645	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	320	1	5390	3	Y	944	946	0			15
							2006	4	1038	9							
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	3	Y	945	937	0			23
							1500	4	1040	9							
01	7812	X	6527	-0-	-1285	-0-	355	1	5278	3	Y	812	820	0			15
							1	4	893	9							
02	7308	X	6258	-0-	-1050	-0-	349	1	5084	3	Y	749	745	0			19
							1	4	824	9							
03	7812	X	6446	-0-	-1366	-0-	345	1	4921	3	Y	901	900	0	6	1	14
							189	4	991	9							
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	53	1	7774	3	Y	609	601	0			38
							3	4	670	9							
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	93	1	9298	3	Y	637	638	0			37
							5	4	701	9							
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	178	1	9360	3	Y	644	626	0			55
							6	4	708	9							
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	170	1	7985	3	Y	606	630	0			31
							12	4	667	9							
*03	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	185	1	9239	3	Y	714	719	0			26
							9	4	785	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	2467	-0-	-3893	-0-	15	1	2264	3	Y	170	169	0			21
							1	4	187	9							
12	6572	X	367	-0-	-6205	-0-	4	1	335	3	Y	25	27	0			19
							28	9									
01	5766	X	49	-0-	-5717	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			19
							3	9									
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

11	11550	X	10282	-0-	-1268	-0-	45	1	9392	3	Y	757	750	0			58
							12	4	833	9							
12	11935	X	9840	-0-	-2095	-0-	46	1	8990	3	Y	701	708	0			51
							33	4	771	9							
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	Y	731	729	0			53
							14	4	804	9							
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	36	1	8697	3	Y	708	709	0			52
							21	4	779	9							
03	9982	X	9607	-0-	-375	-0-	38	1	8766	3	Y	710	721	0			41
							22	4	781	9							
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

11	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	28	1	5891	3	Y	396	396	0			30
							8	4	436	9							
12	7967	X	6948	-0-	-1019	-0-	33	1	6352	3	Y	491	487	0			34
							23	4	540	9							
01	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	28	1	5733	3	Y	484	483	0			35
							8	4	532	9							
02	6409	X	5766	-0-	-643	-0-	22	1	5307	3	Y	385	392	0			28
							13	4	424	9							
03	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	25	1	5667	3	Y	394	400	0			22
							14	4	433	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	36	1	7660	3	Y	746	741	0			59
							10	4	821	9							
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7499	3	Y	723	728	0			54
							28	4	795	9							
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
							10	4	792	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	28	1	6757	3	Y	707	707	0			55
							17	4	778	9							
*03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	30	1	7092	3	Y	736	745	0			46
							18	4	810	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	3840	X	3272	-0-	-568	-0-	231 457	1 9	2584	3	Y	415	409	0			25
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	281 770	1 9	2857	3	Y	700	698	0			27
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	326 539	1 9	2973	3	Y	490	496	0			21
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	225 505	1 9	2477	3	Y	459	448	0			32
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	290 548	1 9	2156	3	Y	498	501	0			29
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	249 432	1 9	2790	3	Y	393	390	0			25
12	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	282 683	1 9	2868	3	Y	621	620	0			26
01	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	285 457	1 9	2605	3	Y	415	421	0			20
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	272 558	1 9	2989	3	Y	507	493	0			34
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	364 667	1 9	2706	3	Y	606	607	0			33
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	470 587	1 9	5262	3	Y	534	526	0			40
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	427 795	1 9	4343	3	Y	723	725	0			38
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	395 573	1 9	3608	3	Y	521	529	0			30
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	390 766	1 9	4293	3	Y	696	675	0			51
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	451 664	1 9	3349	3	Y	604	611	0			44
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	610 1333	1 9	6828	3	Y	1212	1186	0			55
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	635 1355	1 9	6457	3	Y	1232	1239	0			48
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616 666	1 9	5626	3	Y	605	622	0			31
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	499 649	1 9	5493	3	Y	590	576	0			45
*03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	671 707	1 9	4978	3	Y	643	645	0			43
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	7560	X	7060	-0-	-500	-0-	439	1	5043	3	Y	1434	1433	0			37
							1	4	1577	9							
12	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	440	1	4455	3	Y	1338	1289	0			86
							13	4	1472	9							
01	6076	X	5396	-0-	-680	-0-	445	1	4034	3	Y	829	885	0			30
							5	4	912	9							
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	321	1	4002	3	Y	977	980	0			27
							5	4	1075	9							
03	6076	X	6026	-0-	-50	-0-	231	1	4547	3	Y	1132	1138	0			21
							3	4	1245	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	10080	X	7735	-0-	-2345	-0-	466	1	5361	3	Y	1734	1731	0			44
							1	4	1907	9							
12	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	566	1	5735	3	Y	1959	1877	0			126
							17	4	2155	9							
01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	3	Y	2291	2334	0			83
							7	4	2520	9							
02	6525	X	6038	-0-	-487	-0-	369	1	4588	3	Y	978	1031	0			30
							5	4	1076	9							
03	6975	X	6341	-0-	-634	-0-	253	1	4956	3	Y	1026	1036	0			20
							3	4	1129	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	373	1	7825	3	Y	740	687	0	56	1	17
							8	4	814	9							
12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	806	1	8153	3	Y	700	699	0			18
							2	4	770	9							
01	8649	X	5909	-0-	-2740	-0-	277	1	5097	3	Y	486	491	0			13
							535	9									
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	766	1	6759	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
*03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1114	1	7189	3	Y	657	642	0	7	1	23
							2	4	723	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	358	1	7515	3	Y	653	616	0	50	1	14
							7	4	718	9							
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	708	1	7154	3	Y	751	747	0			18
							1	4	826	9							
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0			21
							1	4	901	9							
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	793	1	6997	3	Y	703	705	0			19
							773	9									
*03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1060	1	6835	3	Y	728	715	0	8	1	24
							1	4	801	9							
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	7440 X	4260	-0-	-3180	-0-	30	1	4090	3	Y	127	117	0			49
						140	9									
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	62	1	8077	3	Y	268	277	0			40
						295	9									
01	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0			61
						1	4	221	9							
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	51	1	6760	3	Y	191	200	0			52
						210	9									
*03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	48	1	6240	3	Y	213	207	0			58
						1	4	234	9							
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	4470 X	2670	-0-	-1800	-0-	19	1	2532	3	Y	108	104	0			45
						119	9									
12	4681 X	161	-0-	-4520	-0-	1	1	151	3	Y	8	30	0			23
						9	9									
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			20
02	4466 X	151	-0-	-4315	-0-	1	1	144	3	Y	5	6	0			19
						6	9									
03	4774 X	4123	-0-	-651	-0-	30	1	3902	3	Y	174	152	0			41
						191	9									
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	48	1	6537	3	Y	249	225	0			75
						274	9									
12	7502 X	6330	-0-	-1172	-0-	46	1	6063	3	Y	201	234	0			42
						221	9									
01	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0			73
						265	9									
02	6757 X	5462	-0-	-1295	-0-	40	1	5235	3	Y	170	187	0			56
						187	9									
*03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	53	1	6976	3	Y	240	229	0			67
						2	4	264	9							
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					67

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940 X	8009	-0-	-931	-0-	55	1	7616	3	Y	306	276	0			97
						1	4	337	9							
12	8897 X	6796	-0-	-2101	-0-	49	1	6420	3	Y	297	335	0			59
						327	9									
01	8897 X	2342	-0-	-6555	-0-	15	1	2270	3	Y	52	62	0			49
						57	9									
02	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	69	1	9048	3	Y	235	221	0			63
						259	9									
03	8277 X	7306	-0-	-971	-0-	54	1	6958	3	Y	266	255	0			74
						1	4	293	9							
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	462	1	3813	3	Y	415	438	0			23
							457	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	395	1	3539	3	Y	383	371	0			35
							1	4	421	9							
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	3	Y	386	390	0			31
							1	4	425	9							
02	4582	X	4168	-0-	-414	-0-	419	1	3331	3	Y	377	375	0			33
							3	4	415	9							
03	4898	X	3634	-0-	-1264	-0-	332	1	2868	3	Y	393	396	0			30
							2	4	432	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	87	1	3283	3	Y	428	416	0			35
							5	4	471	9							
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3411	3	Y	382	393	0			24
							1	4	420	9							
01	6758	X	4566	-0-	-2192	-0-	131	1	4021	3	Y	375	371	0			28
							1	4	413	9							
02	6322	X	3752	-0-	-2570	-0-	91	1	3340	3	Y	291	295	0			24
							1	4	320	9							
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	160	1	4084	3	Y	320	320	0			24
							2	4	352	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5973	-0-	-537	-0-	380	1	4357	3	Y	1124	1119	0			29
							1236	9									
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	629	1	6370	3	Y	1111	1068	0			72
							19	4	1222	9							
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	520	1	4714	3	Y	1033	1067	0			38
							6	4	1136	9							
02	8497	X	7153	-0-	-1344	-0-	407	1	5072	3	Y	1516	1509	0			45
							6	4	1668	9							
*03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	251	1	4926	3	Y	1504	1519	0			30
							3	4	1654	9							
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	3379	-0-	-4031	-0-	24	1	3244	3	Y	101	91	0			40
							111	9									
12	7750	X	6693	-0-	-1057	-0-	49	1	6451	3	Y	175	184	0			31
							193	9									
01	7750	X	3480	-0-	-4270	-0-	23	1	3392	3	Y	59	59	0			31
							65	9									
02	7250	X	6193	-0-	-1057	-0-	45	1	5961	3	Y	170	162	0			39
							187	9									
*03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	41	1	5397	3	Y	181	175	0			45
							1	4	199	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	100	1	3769	3	Y	416	408	0			35
							6	4	458	9							
12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	77	1	3574	3	Y	393	402	0			26
							1	4	432	9							
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	3	Y	411	405	0			32
							1	4	452	9							
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	76	1	2793	3	Y	252	262	0			22
							1	4	277	9							
03	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	113	1	2876	3	Y	270	272	0			20
							1	4	297	9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	274	1	5752	3	Y	949	882	0	72	1	22
							6	4	1044	9							
12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	502	1	5076	3	Y	914	911	0			25
							1	4	1005	9							
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	313	1	5756	3	Y	1094	1088	0			31
							1203	9									
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	622	1	5486	3	Y	945	947	0			29
							1040	9									
03	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	667	1	4305	3	Y	788	780	0	9	1	28
							1	4	867	9							
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6681	-0-	-819	-0-	271	1	5702	3	Y	638	594	0	49	1	18
							6	4	702	9							
12	7564	X	6368	-0-	-1196	-0-	507	1	5126	3	Y	667	664	0			21
							1	4	734	9							
01	7285	X	6246	-0-	-1039	-0-	285	1	5249	3	Y	647	647	0			21
							712	9									
02	7250	X	5536	-0-	-1714	-0-	501	1	4416	3	Y	563	564	0			20
							619	9									
03	7750	X	5423	-0-	-2327	-0-	644	1	4154	3	Y	567	557	0	6	1	24
							1	4	624	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5185	-0-	-1415	-0-	212	1	4446	3	Y	475	443	0	36	1	9
							4	4	523	9							
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	459	1	4640	3	Y	515	513	0			11
							1	4	567	9							
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	269	1	4959	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
02	5626	X	5202	-0-	-424	-0-	479	1	4226	3	Y	452	454	0			11
							497	9									
03	5828	X	4454	-0-	-1374	-0-	536	1	3463	3	Y	413	407	0	4	1	13
							1	4	454	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	368	1	5775	3	Y	941	940	0			18
							1	4	1035	9							
12	8990	X	6040	-0-	-2950	-0-	240	1	4866	3	Y	831	833	0			16
							20	4	914	9							
01	8246	X	4841	-0-	-3405	-0-	307	1	3865	3	Y	604	610	0			10
							5	4	664	9							
02	7714	X	7056	-0-	-658	-0-	414	1	5732	3	Y	824	824	0			10
							4	4	906	9							
03	8091	X	6192	-0-	-1899	-0-	209	1	5195	3	Y	716	719	0			7
							788	9									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	313	1	6550	3	Y	1025	955	0	78	1	29
							6	4	1128	9							
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	842	1	8510	3	Y	1130	1124	0			35
							2	4	1243	9							
01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	587	1	10826	3	Y	1082	1082	0			35
							1	4	1190	9							
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	934	1	8246	3	Y	597	610	0			22
							1	4	657	9							
*03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	924	1	5960	3	Y	820	800	0	9	1	33
							1	4	902	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	4824	-0-	-3216	-0-	309	1	3544	3	Y	883	892	0			24
							971	9									
12	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	306	1	3102	3	Y	816	786	0			54
							9	4	898	9							
01	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	493	1	4471	3	Y	509	543	0			20
							6	4	560	9							
02	5394	X	3290	-0-	-2104	-0-	227	1	2825	3	Y	214	227	0			7
							3	4	235	9							
*03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	256	1	5016	3	Y	1511	1487	0			31
							3	4	1662	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10029	-0-	-1401	-0-	644	1	7396	3	Y	1807	1806	0			50
							1	4	1988	9							
12	11811	X	9318	-0-	-2493	-0-	664	1	6724	3	Y	1736	1671	0			115
							20	4	1910	9							
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	751	1	6811	3	Y	2423	2448	0			90
							9	4	2665	9							
02	9338	X	6762	-0-	-2576	-0-	373	1	4631	3	Y	1594	1633	0			51
							5	4	1753	9							
03	9982	X	3826	-0-	-6156	-0-	134	1	2632	3	Y	962	991	0			22
							2	4	1058	9							
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7811	-0-	-979	-0-	74	1	7506	3	Y	209	209	0			23
							1	4	230	9							
12	8649	X	8219	-0-	-430	-0-	66	1	7882	3	Y	245	236	0			32
							1	4	270	9							
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	61	1	8203	3	Y	279	281	0			30
							5	4	307	9							
02	7917	X	7684	-0-	-233	-0-	49	1	7366	3	Y	237	242	0			25
							8	4	261	9							
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	69	1	7624	3	Y	234	233	0			26
							5	4	257	9							
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	10800	X	9749	-0-	-1051	-0-	93	1	9379	3	Y	251	246	0			21
							1	4	276	9							
12	11160	X	10325	-0-	-835	-0-	82	1	9922	3	Y	290	280	0			31
							2	4	319	9							
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	77	1	10259	3	Y	276	284	0			23
							5	4	304	9							
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	62	1	9408	3	Y	210	218	0			15
							10	4	231	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	86	1	9403	3	Y	208	208	0			15
							6	4	229	9							
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	5580	X	2218	-0-	-3362	-0-	21	1	2121	3	Y	69	76	0			8
							76	9									
12	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			1
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	5713	X	571	-0-	-5142	-0-	3	1	546	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
*03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	72	1	7997	3	Y	284	260	0			26
							6	4	312	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	57	1	5694	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
12	6572	X	5879	-0-	-693	-0-	47	1	5711	3	Y	109	108	0			8
							1	4	120	9							
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	44	1	5755	3	Y	167	165	0			10
							2	4	184	9							
02	5684	X	5607	-0-	-77	-0-	36	1	5402	3	Y	148	150	0			8
							6	4	163	9							
03	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	50	1	5492	3	Y	156	155	0			9
							3	4	172	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	36	1	7402	3	Y	671	665	0			50
							9	4	738	9							
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	38	1	7442	3	Y	708	708	0			50
							27	4	779	9							
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	36	1	7411	3	Y	677	677	0			50
							10	4	745	9							
02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	28	1	6860	3	Y	626	629	0			47
							17	4	689	9							
*03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	31	1	7162	3	Y	666	673	0			40
							18	4	733	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	69	1	6923	3	Y	131	132	0			15
							144	9									
12	9920	X	6616	-0-	-3304	-0-	53	1	6431	3	Y	119	118	0			16
							1	4	131	9							
01	9517	X	7405	-0-	-2112	-0-	53	1	7160	3	Y	171	169	0			18
							4	4	188	9							
02	8178	X	7986	-0-	-192	-0-	50	1	7704	3	Y	203	201	0			20
							9	4	223	9							
03	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	68	1	7447	3	Y	205	204	0			21
							4	4	226	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	10740	X	9835	-0-	-905	-0-	42	1	8746	3	Y	942	937	0			71
							11	4	1036	9							
12	11098	X	10073	-0-	-1025	-0-	45	1	8926	3	Y	972	975	0			68
							33	4	1069	9							
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	8895	3	Y	929	930	0			67
							12	4	1022	9							
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	35	1	8300	3	Y	844	849	0			62
							20	4	928	9							
*03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	36	1	8534	3	Y	900	911	0			51
							22	4	990	9							
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	113	1	16380	3	Y	1976	1949	0			116
							6	4	2174	9							
12	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	161	1	16111	3	Y	1906	1910	0			112
							9	4	2097	9							
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	302	1	15859	3	Y	1796	1748	0			160
							10	4	1976	9							
02	16443	X	15624	-0-	-819	-0-	290	1	13573	3	Y	1583	1655	0			88
							20	4	1741	9							
*03	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	312	1	15593	3	Y	1783	1798	0			73
							16	4	1961	9							
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	95	1	13833	3	Y	1354	1336	0			90
							5	4	1489	9							
12	15903	X	15448	-0-	-455	-0-	137	1	13806	3	Y	1361	1364	0			87
							8	4	1497	9							
01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	259	1	13597	3	Y	1320	1284	0			123
							8	4	1452	9							
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	271	1	12687	3	Y	1219	1270	0			72
							19	4	1341	9							
*03	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	265	1	13285	3	Y	1327	1339	0			60
							14	4	1460	9							
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	43	1	9176	3	Y	704	698	0			52
							12	4	774	9							
12	9672	X	8996	-0-	-676	-0-	42	1	8241	3	Y	621	629	0			44
							30	4	683	9							
01	9672	X	7346	-0-	-2326	-0-	32	1	6775	3	Y	481	490	0			35
							10	4	529	9							
02	9048	X	7957	-0-	-1091	-0-	31	1	7339	3	Y	517	514	0			38
							18	4	569	9							
03	9672	X	8777	-0-	-895	-0-	35	1	8070	3	Y	593	596	0			35
							20	4	652	9							
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	41	1	8600	3	Y	687	685	0			51
							11	4	756	9							
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	45	1	8796	3	Y	776	773	0			54
							32	4	854	9							
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	44	1	8899	3	Y	746	746	0			54
							12	4	821	9							
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	35	1	8247	3	Y	665	669	0			50
							20	4	732	9							
03	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	35	1	8181	3	Y	645	657	0			38
							21	4	710	9							
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	8070	X	7608	-0-	-462	-0-	33	1	6993	3	Y	521	520	0			39
							9	4	573	9							
12	8339	X	7726	-0-	-613	-0-	36	1	7102	3	Y	511	514	0			36
							26	4	562	9							
01	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0			42
							10	4	644	9							
02	7801	X	7684	-0-	-117	-0-	29	1	6993	3	Y	586	585	0			43
							17	4	645	9							
03	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	30	1	7065	3	Y	550	561	0			32
							18	4	605	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	17370	X	15466	-0-	-1904	-0-	175 1169	1 9	14122	3	Y	1063	1045	0			126
12	17949	X	15712	-0-	-2237	-0-	152 1255	1 9	14305	3	Y	1141	1155	0			112
01	16027	X	15696	-0-	-331	-0-	146 1290	1 9	14260	3	Y	1173	1155	0			130
02	14993	X	14726	-0-	-267	-0-	131 1260	1 9	13335	3	Y	1145	1141	0			134
03	15996	X	15499	-0-	-497	-0-	131 1207	1 9	14161	3	Y	1097	1133	0			98
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					98

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
11	11820	X	10003	-0-	-1817	-0-	113 763	1 9	9127	3	Y	694	682	0			84
12	12214	X	11256	-0-	-958	-0-	109 850	1 9	10297	3	Y	773	781	0			76
01	11005	X	10958	-0-	-47	-0-	103 804	1 9	10051	3	Y	731	723	0			84
02	10295	X	10286	-0-	-9	-0-	93 810	1 9	9383	3	Y	736	733	0			87
03	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	88 751	1 9	9463	3	Y	683	708	0			62
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	11880	X	11123	-0-	-757	-0-	126 853	1 9	10144	3	Y	775	759	0			90
12	12276	X	11304	-0-	-972	-0-	109 878	1 9	10317	3	Y	798	809	0			79
01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	108 910	1 9	10488	3	Y	827	815	0			91
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	96 877	1 9	9711	3	Y	797	795	0			93
*03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	96 809	1 9	10334	3	Y	735	762	0			66
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					66

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
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	37 10	1 4	7716 855	3 9	Y	777	773	0			62
12	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	40 29	1 4	7824 934	3 9	Y	849	847	0			64
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	37 11	1 4	7749 892	3 9	Y	811	812	0			63
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	30 18	1 4	7232 802	3 9	Y	729	734	0			58
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	31 18	1 4	7166 807	3 9	Y	734	746	0			46
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	11730	X	10021	-0-	-1709	-0-	113	1	9072	3	Y	760	748	0			90
							836	9									
12	11935	X	10669	-0-	-1266	-0-	104	1	9754	3	Y	737	750	0			77
							811	9									
01	11253	X	9739	-0-	-1514	-0-	91	1	8886	3	Y	693	685	0			85
							762	9									
02	10527	X	8864	-0-	-1663	-0-	80	1	8067	3	Y	652	651	0			86
							717	9									
03	10540	X	9965	-0-	-575	-0-	85	1	9163	3	Y	652	675	0			63
							717	9									
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	12210	X	10783	-0-	-1427	-0-	46	1	10036	3	Y	636	640	0			54
							1	4	700	9							
12	12586	X	9745	-0-	-2841	-0-	35	1	9083	3	Y	570	524	0	53	1	47
							627	9									
01	11129	X	11114	-0-	-15	-0-	39	1	10352	3	Y	657	663	0			41
							723	9									
02	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	46	1	9891	3	Y	654	659	0			36
							719	9									
03	11129	X	10957	-0-	-172	-0-	52	1	10191	3	Y	649	650	0			35
							714	9									
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	17160	X	16704	-0-	-456	-0-	70	1	15376	3	Y	1143	1149	0			104
							1	4	1257	9							
12	17732	X	16371	-0-	-1361	-0-	58	1	15000	3	Y	1193	1092	0	101	1	104
							1	4	1312	9							
01	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	78	1	20971	3	Y	1730	1734	0			100
							1	4	1903	9							
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	64	1	13894	3	Y	1079	1103	0			76
							1	4	1187	9							
*03	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	76	1	15037	3	Y	1163	1163	0			76
							1	4	1279	9							
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	14220	X	12559	-0-	-1661	-0-	53	1	11652	3	Y	775	781	0			72
							1	4	853	9							
12	14694	X	13482	-0-	-1212	-0-	49	1	12501	3	Y	847	775	0	72	1	72
							932	9									
01	12989	X	12483	-0-	-506	-0-	44	1	11594	3	Y	768	780	0			60
							845	9									
02	12151	X	12066	-0-	-85	-0-	53	1	11177	3	Y	760	767	0			53
							836	9									
03	12989	X	12722	-0-	-267	-0-	60	1	11792	3	Y	791	792	0			52
							870	9									
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
11	14310 X	13274	-0-	-1036	-0-	56	1	12237	3	Y	891	897	0			79
						1	4	980	9							
12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	49	1	12594	3	Y	951	871	0	79	1	80
						1046	9									
01	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	46	1	12047	3	Y	909	921	0			68
						1000	9									
02	12557 X	12489	-0-	-68	-0-	53	1	11522	3	Y	830	839	0			59
						1	4	913	9							
03	13423 X	12773	-0-	-650	-0-	60	1	11765	3	Y	862	863	0			58
						948	9									
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

11	11880 X	10593	-0-	-1287	-0-	46	1	9962	3	Y	532	538	0			56
						585	9									
12	12028 X	10994	-0-	-1034	-0-	41	1	10407	3	Y	496	455	0	47	1	50
						546	9									
01	10416 X	10018	-0-	-398	-0-	35	1	9354	3	Y	572	577	0			45
						629	9									
02	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	44	1	9399	3	Y	415	423	0			37
						457	9									
*03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	50	1	9884	3	Y	556	554	0			39
						612	9									
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

11	15540 X	14094	-0-	-1446	-0-	59	1	12935	3	Y	999	1004	0			87
						1	4	1099	9							
12	16058 X	14398	-0-	-1660	-0-	51	1	13182	3	Y	1059	969	0	89	1	88
						1165	9									
01	13981 X	13957	-0-	-24	-0-	47	1	12790	3	Y	1017	1031	0			74
						1	4	1119	9							
02	13079 X	12915	-0-	-164	-0-	55	1	11848	3	Y	919	930	0			63
						1	4	1011	9							
03	13981 X	13682	-0-	-299	-0-	64	1	12552	3	Y	969	970	0			62
						1066	9									
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					62

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

11	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	49	1	10342	3	Y	773	767	0			58
						13	4	850	9							
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	55	1	10683	3	Y	798	799	0			57
						39	4	878	9							
01	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	52	1	10775	3	Y	763	764	0			56
						15	4	839	9							
02	10527 X	10251	-0-	-276	-0-	39	1	9391	3	Y	725	727	0			54
						23	4	798	9							
03	11253 X	10740	-0-	-513	-0-	42	1	9903	3	Y	700	713	0			41
						25	4	770	9							
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5010	X	3309	-0-	-1701	-0-	77	1	2890	3	Y	307	311	0			31
							4	4	338	9							
12	4929	X	2727	-0-	-2202	-0-	52	1	2395	3	Y	254	264	0			21
							1	4	279	9							
01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	105	1	3229	3	Y	440	423	0			38
							1	4	484	9							
02	4698	X	2308	-0-	-2390	-0-	53	1	1946	3	Y	280	289	0			29
							1	4	308	9							
03	5022	X	106	-0-	-4916	-0-	3	1	85	3	Y	16	38	0			7
							18	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	4560	X	1751	-0-	-2809	-0-	27	1	1332	3	Y	355	352	0	9	1	23
							1	4	391	9							
12	4712	X	846	-0-	-3866	-0-	17	1	639	3	Y	172	107	0	74	1	14
							1	4	189	9							
01	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	48	1	1750	3	Y	559	551	0	11	1	11
							3	4	615	9							
02	2958	X	2247	-0-	-711	-0-	100	1	1607	3	Y	490	493	0			8
							1	4	539	9							
03	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	260	1	1603	3	Y	452	416	0			44
							5	4	497	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	7230	X	6771	-0-	-459	-0-	423	1	4859	3	Y	1353	1350	0			37
							1	4	1488	9							
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	538	1	5450	3	Y	1603	1535	0			105
							16	4	1763	9							
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	678	1	6151	3	Y	2281	2302	0			84
							8	4	2509	9							
02	6554	X	5128	-0-	-1426	-0-	280	1	3484	3	Y	1236	1281	0			39
							4	4	1360	9							
03	7006	X	6163	-0-	-843	-0-	217	1	4258	3	Y	1532	1538	0			33
							3	4	1685	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	8160	X	3468	-0-	-4692	-0-	223	1	2562	3	Y	621	634	0			17
							683	9									
12	7006	X	1234	-0-	-5772	-0-	88	1	892	3	Y	228	230	0			15
							3	4	251	9							
01	6851	X	2539	-0-	-4312	-0-	191	1	1731	3	Y	559	555	0			19
							2	4	615	9							
02	6409	X	5685	-0-	-724	-0-	321	1	4000	3	Y	1235	1218	0			36
							5	4	1359	9							
03	6510	X	3139	-0-	-3371	-0-	115	1	2249	3	Y	704	726	0			14
							1	4	774	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	8100	X	7817	-0-	-283	-0-	495	1	5684	3	Y	1488	1481	0			41
							1	4	1637	9							
12	8339	X	5583	-0-	-2756	-0-	393	1	3984	3	Y	1085	1053	0			73
							12	4	1194	9							
01	7595	X	6231	-0-	-1364	-0-	462	1	4184	3	Y	1436	1455	0			54
							5	4	1580	9							
02	7105	X	6087	-0-	-1018	-0-	340	1	4233	3	Y	1372	1383	0			43
							5	4	1509	9							
*03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	285	1	5602	3	Y	1616	1625	0			34
							4	4	1778	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	126	1	6112	3	Y	985	970	0	11	1	35
							3	4	1084	9							
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	185	1	6832	3	Y	1079	657	0	385	1	72
							6	4	1187	9							
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	186	1	6767	3	Y	956	952	0	60	1	16
							10	4	1052	9							
02	6612	X	5520	-0-	-1092	-0-	287	1	4590	3	Y	583	591	0			8
							2	4	641	9							
03	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	616	1	3800	3	Y	445	411	0			42
							11	4	490	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	8700	X	7888	-0-	-812	-0-	34	1	7166	3	Y	617	613	0			47
							9	4	679	9							
12	8897	X	7446	-0-	-1451	-0-	34	1	6739	3	Y	589	594	0			42
							25	4	648	9							
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	Y	648	643	0			47
							10	4	713	9							
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	28	1	6814	3	Y	567	571	0			43
							17	4	624	9							
03	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	28	1	6542	3	Y	548	558	0			33
							16	4	603	9							
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	9180	X	8866	-0-	-314	-0-	54	1	7861	3	Y	862	851	0			54
							3	4	948	9							
12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	78	1	7929	3	Y	881	883	0			52
							5	4	969	9							
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	150	1	7871	3	Y	850	827	0			75
							5	4	935	9							
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	160	1	7506	3	Y	806	838	0			43
							11	4	887	9							
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	151	1	7571	3	Y	784	792	0			35
							8	4	862	9							
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 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
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	35	1	7383	3	Y	638	633	0			48
							9	4	702	9							
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	656	658	0			46
							26	4	722	9							
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	34	1	7084	3	Y	632	632	0			46
							10	4	695	9							
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	26	1	6401	3	Y	568	572	0			42
							16	4	625	9							
*03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	29	1	6799	3	Y	599	607	0			34
							17	4	659	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	8520	X	6424	-0-	-2096	-0-	416	1	4787	3	Y	1109	1109	0			32
							1	4	1220	9							
12	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	427	1	4332	3	Y	1060	1020	0			72
							13	4	1166	9							
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	480	1	4357	3	Y	1309	1330	0			51
							6	4	1440	9							
02	5336	X	5277	-0-	-59	-0-	294	1	3655	3	Y	1204	1215	0			40
							4	4	1324	9							
03	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	193	1	3786	3	Y	1196	1207	0			29
							2	4	1316	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	2289	-0-	-3411	-0-	133	1	1528	3	Y	571	580	0			16
							628	9									
12	5673	X	2081	-0-	-3592	-0-	134	1	1356	3	Y	534	515	0			35
							4	4	587	9							
01	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	249	1	2257	3	Y	675	686	0			24
							3	4	743	9							
02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	216	1	2692	3	Y	684	687	0			21
							3	4	752	9							
03	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	142	1	2797	3	Y	719	725	0			15
							2	4	791	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	267	1	6484	3	Y	621	630	0			13
							141	4	683	9							
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	143	1	4846	3	Y	466	468	0			11
							38	4	513	9							
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0			12
							57	4	776	9							
02	5539	X	3921	-0-	-1618	-0-	89	1	3428	3	Y	339	342	0			9
							31	4	373	9							
03	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	108	1	4474	3	Y	606	600	0			15
							34	4	667	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	3	Y	585	593	0			14
							74	4	644	9							
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3497	3	Y	664	661	0			17
							27	4	730	9							
01	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0			11
							34	4	637	9							
02	4524	X	2194	-0-	-2330	-0-	48	1	1839	3	Y	264	267	0			8
							17	4	290	9							
03	4836	X	2631	-0-	-2205	-0-	51	1	2115	3	Y	408	406	0			10
							16	4	449	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	425	1	8717	3	Y	1157	1146	0			77
							1273	9									
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	400	1	8336	3	Y	1221	1230	0			68
							1343	9									
01	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0			62
							1202	9									
02	9570	X	8416	-0-	-1154	-0-	307	1	7026	3	Y	984	993	0			53
							1	4	1082	9							
03	10230	X	8656	-0-	-1574	-0-	351	1	7151	3	Y	1047	1038	0			62
							2	4	1152	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	171	1	8230	3	Y	775	765	0	13	1	38
							3	4	853	9							
12	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	227	1	8379	3	Y	761	465	0	282	1	52
							7	4	837	9							
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
							12	4	1065	9							
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	429	1	6886	3	Y	851	856	0			12
							4	4	936	9							
03	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	816	1	5039	3	Y	512	475	0			49
							15	4	563	9							
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30	30	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201 X	975	-0-	-1226	-0-	11	1	733	3	Y	210	208	0			2
						231	9									
01	T. A.	849	-0-	849	849	21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	849					Y	-0-					-0-
03	T. A.	640	-0-	640	1489	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1489					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	336	339	0			7
						15	4	370	9							
12	2604 X	1378	-0-	-1226	-0-	28	1	952	3	Y	355	354	0			8
						7	4	391	9							
01	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
						14	4	686	9							
02	1914 X	709	-0-	-1205	-0-	12	1	467	3	Y	205	210	0			6
						4	4	226	9							
03	1209 X	746	-0-	-463	-0-	9	1	386	3	Y	316	314	0			8
						3	4	348	9							
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
12	5487 X	3762	-0-	-1725	-0-	97	1	3256	3	Y	349	341	0			8
						25	4	384	9							
01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
						28	4	430	9							
02	3480 X	2738	-0-	-742	-0-	62	1	2407	3	Y	224	225	0			6
						23	4	246	9							
*03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	323	321	0			8
						17	4	355	9							
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

11	3810 X	2450	-0-	-1360	-0-	72	1	1759	3	Y	527	532	0			11
						39	4	580	9							
12	3937 X	2724	-0-	-1213	-0-	66	1	2215	3	Y	387	389	0			9
						17	4	426	9							
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
						25	4	593	9							
02	2175 X	1575	-0-	-600	-0-	32	1	1247	3	Y	258	261	0			6
						12	4	284	9							
*03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	49	1	2036	3	Y	479	474	0			11
						15	4	527	9							
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1767	-0-	-2313	-0-	41	1	1549	3	Y	159	154	0			10
							2	4	175	9							
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	30	1	1349	3	Y	136	141	0			5
							150	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3	Y	198	192	0			11
							1	4	218	9							
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	51	1	1847	3	Y	155	157	0			9
							171	9									
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3697	3	Y	264	258	0			15
							2	4	290	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	585	1	9826	3	Y	1041	1033	0			20
							27	4	1145	9							
12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	628	1	9593	3	Y	970	965	0			25
							34	4	1067	9							
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3	Y	974	984	0			15
							22	4	1071	9							
02	11455	X	9317	-0-	-2138	-0-	168	1	8213	3	Y	837	838	0			14
							15	4	921	9							
03	12245	X	9988	-0-	-2257	-0-	305	1	8720	3	Y	866	870	0			10
							10	4	953	9							
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	223	1	3754	3	Y	1502	1490	0			29
							11	4	1652	9							
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	3	Y	1196	1194	0			31
							11	4	1316	9							
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3	Y	797	816	0			12
							5	4	877	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	45	1	2209	3	Y	700	700	0			12
							4	4	770	9							
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	3	Y	947	947	0			12
							3	4	1042	9							
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8957	-0-	-43	-0-	367	1	7519	3	Y	974	965	0			64
							1071	9									
12	9238	X	7625	-0-	-1613	-0-	304	1	6336	3	Y	895	902	0			57
							985	9									
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3	Y	1028	1033	0			52
							1131	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	297	1	6786	3	Y	944	952	0			44
							1	4	1038	9							
03	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	311	1	6332	3	Y	867	859	0			52
							2	4	954	9							
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	92	-0-	-2908	-0-	2	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

11	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	468	1	7858	3	Y	1066	1057	0			20
						22	4	1173	9							
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	562	1	8580	3	Y	1151	1141	0			30
						30	4	1266	9							
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	800	1	12121	3	Y	1699	1703	0			26
						29	4	1869	9							
02	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	201	1	9847	3	Y	1167	1173	0			20
						18	4	1284	9							
*03	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	Y	1190	1196	0			14
						12	4	1309	9							
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

11	6120 X	4325	-0-	-1795	-0-	184	1	3105	3	Y	934	919	0			17
						9	4	1027	9							
12	6324 X	2652	-0-	-3672	-0-	125	1	1915	3	Y	550	553	0			14
						7	4	605	9							
01	4371 X	1410	-0-	-2961	-0-	69	1	1045	3	Y	267	277	0			4
						2	4	294	9							
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	4371 X	650	-0-	-3721	-0-	17	1	509	3	Y	112	111	0			1
						1	4	123	9							
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	177	1	5059	3	Y	1909	1926	0			61
						2	4	2100	9							
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	349	1	5068	3	Y	2354	2320	0			95
						43	4	2589	9							
01	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	476	1	6326	3	Y	2853	2832	0			116
						2	4	3138	9							
02	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	378	1	5840	3	Y	2153	2161	0			108
						38	4	2368	9							
*03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	420	1	5691	3	Y	2103	2127	0			84
						103	4	2313	9							
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5617	-0-	-563	-0-	158	1	4524	3	Y	848	864	0			30
							2	4	933	9							
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	5312	3	Y	948	938	0			40
							45	4	1043	9							
01	5890	X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0			32
							1	4	826	9							
02	5510	X	4520	-0-	-990	-0-	205	1	3177	3	Y	1015	996	0			51
							21	4	1117	9							
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	284	1	3840	3	Y	1223	1224	0			50
							69	4	1345	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	123	1	5969	3	Y	858	845	0	11	1	36
							3	4	944	9							
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	3	Y	769	470	0	281	1	54
							4	4	846	9							
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0			61
							10	4	1003	9							
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	300	1	4817	3	Y	675	684	0			52
							3	4	743	9							
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	8	0			44
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	3	Y	786	774	0	11	1	29
							3	4	865	9							
12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	175	1	6438	3	Y	768	469	0	280	1	48
							5	4	845	9							
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0			55
							11	4	964	9							
02	6699	X	6562	-0-	-137	-0-	343	1	5505	3	Y	646	655	0			46
							3	4	711	9							
03	7161	X	51	-0-	-7110	-0-	7	1	40	3	Y	4	13	0			37
							4	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	11010	X	9654	-0-	-1356	-0-	175	1	8499	3	Y	887	874	0	13	1	40
							4	4	976	9							
12	11377	X	9660	-0-	-1717	-0-	229	1	8437	3	Y	897	547	0	326	1	64
							7	4	987	9							
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000	0			71
							14	4	1108	9							
02	9048	X	8752	-0-	-296	-0-	463	1	7431	3	Y	776	786	0			61
							4	4	854	9							
03	9672	X	194	-0-	-9478	-0-	25	1	152	3	Y	15	24	0			52
							17	9									
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	168	1	8123	3	Y	770	759	0	12	1	34
							3	4	847	9							
12	10571	X	9345	-0-	-1226	-0-	223	1	8215	3	Y	818	499	0	298	1	55
							7	4	900	9							
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880	0			61
							14	4	975	9							
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	459	1	7365	3	Y	695	704	0			52
							4	4	765	9							
03	9083	X	1556	-0-	-7527	-0-	199	1	1233	3	Y	109	108	0			53
							4	4	120	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	12630	X	11528	-0-	-1102	-0-	205	1	9911	3	Y	1280	1262	0	19	1	55
							4	4	1408	9							
12	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	269	1	9911	3	Y	1311	800	0	477	1	89
							8	4	1442	9							
01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448	0			99
							16	4	1604	9							
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	567	1	9099	3	Y	1173	1187	0			85
							5	4	1290	9							
03	11408	X	6947	-0-	-4461	-0-	869	1	5357	3	Y	642	598	0			129
							15	4	706	9							
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					129

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
11	4950	X	4220	-0-	-730	-0-	86	1	3783	3	Y	318	318	0			-0-
							1	4	350	9							
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	268	268	0			-0-
							1	4	295	9							
01	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115	0			-0-
							2	4	127	9							
02	4640	X	3117	-0-	-1523	-0-	158	1	2830	3	Y	113	96	0	17	1	-0-
							5	4	124	9							
*03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	242	241	0	1	1	-0-
							3	4	266	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	51	1	3626	3	Y	276	275	0			4
							1	4	304	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	2717	3	Y	395	333	0	56	1	6
							5	4	435	9							
03	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	82	1	2499	3	Y	257	260	0	1	1	2
							1	4	283	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	149	1	7193	3	Y	981	967	0	15	1	43
							3	4	1079	9							
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	177	1	6492	3	Y	920	562	0	337	1	64
							5	4	1012	9							
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	54	1	18
							12	4	1146	9							
02	8120	X	4778	-0-	-3342	-0-	247	1	3958	3	Y	519	530	0			7
							2	4	571	9							
03	8680	X	3249	-0-	-5431	-0-	405	1	2497	3	Y	309	287	0			29
							7	4	340	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6723	-0-	-2037	-0-	185	1	5335	3	Y	1091	1105	0			34
							3	4	1200	9							
12	9052	X	5960	-0-	-3092	-0-	310	1	4510	3	Y	1001	996	0			39
							39	4	1101	9							
01	7626	X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0			17
							1	4	475	9							
02	7134	X	1661	-0-	-5473	-0-	87	1	1353	3	Y	193	201	0			9
							9	4	212	9							
03	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	298	1	4041	3	Y	723	705	0			27
							73	4	795	9							
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	3	Y	644	660	0			20
							5	4	708	9							
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	751	1	10927	3	Y	896	881	0			35
							94	4	986	9							
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0			45
							4	4	1233	9							
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	750	1	11596	3	Y	1750	1709	0			86
							75	4	1925	9							
*03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	800	1	10827	3	Y	1640	1659	0			67
							195	4	1804	9							
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	4076	-0-	-3784	-0-	114	1	3282	3	Y	616	621	0			16
							2	4	678	9							
12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	228	1	3332	3	Y	782	770	0			28
							29	4	860	9							
01	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	158	1	2104	3	Y	466	478	0			16
							1	4	513	9							
02	4147	X	1178	-0-	-2969	-0-	58	1	901	3	Y	194	204	0			6
							6	4	213	9							
03	4216	X	3020	-0-	-1196	-0-	170	1	2303	3	Y	459	451	0			14
							42	4	505	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	172	1	7637	3	Y	208	209	0			8
							3	4	229	9							
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	93	1	6640	3	Y	466	463	0			11
							2	4	513	9							
01	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	107	1	4220	3	Y	477	475	0			13
							4	4	525	9							
02	7772	X	2331	-0-	-5441	-0-	108	1	1943	3	Y	251	218	0	35	1	11
							4	4	276	9							
03	8308	X	4678	-0-	-3630	-0-	132	1	4010	3	Y	485	484	0	1	1	11
							2	4	534	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	266	1	11768	3	Y	736	736	0			7
							4	4	810	9							
12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	245	1	17313	3	Y	859	857	0			9
							4	4	945	9							
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	221	1	8795	3	Y	773	771	0			11
							9	4	850	9							
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	9393	X	2208	-0-	-7185	-0-	65	1	1970	3	Y	156	155	0			1
							1	4	172	9							
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	37	1	4458	3	Y	1199	1199	0			45
							4	4	1319	9							
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	3	Y	893	905	0			33
							982	9									
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	39	1	3695	3	Y	1041	1039	0			35
							1145	9									
02	3422	X	3419	-0-	-3	-0-	25	1	2295	3	Y	994	995	0			34
							6	4	1093	9							
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	48	1	2823	3	Y	905	852	0	37	1	50
							17	4	996	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	4950	X	2966	-0-	-1984	-0-	92	1	2242	3	Y	530	533	0			12
							49	4	583	9							
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	86	1	2918	3	Y	522	521	0			13
							23	4	574	9							
01	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	70	1	1861	3	Y	442	447	0			8
							21	4	486	9							
02	2436	X	1596	-0-	-840	-0-	34	1	1301	3	Y	226	228	0			6
							12	4	249	9							
03	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	37	1	1512	3	Y	405	401	0			10
							11	4	446	9							
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	248	1	4177	3	Y	1013	1003	0			21
							12	4	1114	9							
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2076	3	Y	481	488	0			14
							7	4	529	9							
01	7812	X	5925	-0-	-1887	-0-	293	1	4441	3	Y	1073	1070	0			17
							11	4	1180	9							
02	5365	X	4582	-0-	-783	-0-	73	1	3582	3	Y	836	838	0			15
							7	4	920	9							
03	5735	X	3863	-0-	-1872	-0-	106	1	3003	3	Y	683	689	0			9
							3	4	751	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					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
11	7080	X	5783	-0-	-1297	-0-	101	1	4909	3	Y	701	691	0	10	1	30
							2	4	771	9							
12	7316	X	5693	-0-	-1623	-0-	130	1	4796	3	Y	694	424	0	253	1	47
							4	4	763	9							
01	6355	X	3153	-0-	-3202	-0-	73	1	2646	3	Y	391	392	0	39	1	7
							4	4	430	9							
02	5945	X	3955	-0-	-1990	-0-	202	1	3252	3	Y	454	455	0			6
							2	4	499	9							
03	6355	X	121	-0-	-6234	-0-	15	1	92	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	11220	X	8573	-0-	-2647	-0-	257	1	7395	3	Y	834	850	0			28
							4	4	917	9							
12	11470	X	8818	-0-	-2652	-0-	493	1	7164	3	Y	1000	986	0			42
							61	4	1100	9							
01	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	531	1	7050	3	Y	1244	1234	0			52
							2	4	1368	9							
02	9077	X	6446	-0-	-2631	-0-	323	1	4994	3	Y	997	997	0			52
							32	4	1097	9							
03	9703	X	7266	-0-	-2437	-0-	420	1	5678	3	Y	969	980	0			41
							102	4	1066	9							
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	8460	X	7013	-0-	-1447	-0-	122	1	5933	3	Y	868	857	0	14	1	36
							3	4	955	9							
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	198	1	7306	3	Y	1133	688	0	408	1	73
							6	4	1246	9							
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	175	1	6374	3	Y	1079	1074	0			78
							10	4	1187	9							
02	4002	X	3401	-0-	-601	-0-	175	1	2792	3	Y	394	412	0			60
							1	4	433	9							
03	4278	X	1848	-0-	-2430	-0-	231	1	1423	3	Y	173	163	0			70
							4	4	190	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	128	1	5680	3	Y	450	456	0			1
							2	4	495	9							
12	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	49	1	3494	3	Y	216	217	0			-0-
							1	4	238	9							
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	133	1	5296	3	Y	416	412	0			4
							6	4	458	9							
02	10991	X	680	-0-	-10311	-0-	33	1	592	3	Y	49	46	0	7	1	-0-
							1	4	54	9							
03	11749	X	369	-0-	-11380	-0-	11	1	329	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11310	X	2178	-0-	-9132	-0-	43	1	1930	3	Y	185	191	0			2
							1	4	204	9							
12	11687	X	2378	-0-	-9309	-0-	30	1	2173	3	Y	158	159	0			1
							1	4	174	9							
01	11687	X	3850	-0-	-7837	-0-	85	1	3403	3	Y	325	322	0			4
							4	4	358	9							
02	10092	X	818	-0-	-9274	-0-	39	1	701	3	Y	70	63	0	11	1	-0-
							1	4	77	9							
03	8029	X	3131	-0-	-4898	-0-	91	1	2756	3	Y	257	255	0	1	1	1
							1	4	283	9							
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	136	1	6586	3	Y	894	882	0	11	1	36
							3	4	983	9							
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	135	1	4950	3	Y	742	455	0	272	1	51
							4	4	816	9							
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	134	1	4903	3	Y	828	822	0			57
							8	4	911	9							
02	5510	X	4738	-0-	-772	-0-	240	1	3849	3	Y	588	597	0			48
							2	4	647	9							
03	5890	X	968	-0-	-4922	-0-	119	1	734	3	Y	103	101	0			50
							2	4	113	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	7620	X	3743	-0-	-3877	-0-	124	1	3011	3	Y	494	498	0			13
							65	4	543	9							
12	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	174	1	5853	3	Y	379	381	0			11
							45	4	417	9							
01	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0			6
							41	4	298	9							
02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	198	1	7656	3	Y	422	416	0			12
							71	4	464	9							
*03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	198	1	8173	3	Y	586	583	0			15
							61	4	645	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	3	Y	963	971	0			32
							4	4	1059	9							
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	498	1	7251	3	Y	942	935	0			39
							62	4	1036	9							
01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0			40
							3	4	1054	9							
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	563	1	8707	3	Y	939	931	0			48
							56	4	1033	9							
*03	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	688	1	9319	3	Y	1288	1283	0			53
							168	4	1417	9							
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	17250	X	10401	-0-	-6849	-0-	186	1	9008	3	Y	1094	1080	0	23	1	62
							4	4	1203	9							
12	15593	X	11440	-0-	-4153	-0-	268	1	9851	3	Y	1194	727	0	446	1	83
							8	4	1313	9							
01	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0			91
							15	4	1357	9							
02	11252	X	7421	-0-	-3831	-0-	385	1	6176	3	Y	779	795	0			75
							3	4	857	9							
03	12028	X	4476	-0-	-7552	-0-	561	1	3461	3	Y	404	377	0			102
							10	4	444	9							
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	11010	X	9381	-0-	-1629	-0-	166	1	8037	3	Y	1068	1053	0	19	1	50
							3	4	1175	9							
12	11005	X	10028	-0-	-977	-0-	232	1	8540	3	Y	1135	692	0	418	1	75
							7	4	1249	9							
01	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0			81
							11	4	1238	9							
02	8352	X	7070	-0-	-1282	-0-	370	1	5924	3	Y	703	717	0			67
							3	4	773	9							
03	8928	X	2787	-0-	-6141	-0-	355	1	2191	3	Y	214	204	0			77
							6	4	235	9							
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	7350	X	4054	-0-	-3296	-0-	71	1	3395	3	Y	534	531	0	9	1	22
							1	4	587	9							
12	7595	X	3882	-0-	-3713	-0-	92	1	3380	3	Y	370	227	0	141	1	24
							3	4	407	9							
01	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	75	1	2740	3	Y	306	305	0			25
							4	4	337	9							
02	5713	X	12	-0-	-5701	-0-	1	1	10	3	Y	1	7	0			19
							1	9									
03	6107	X	3	-0-	-6104	-0-	3	3			Y	-0-					19
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	133	1	6432	3	Y	824	813	0	10	1	32
							3	4	906	9							
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	189	1	6967	3	Y	852	520	0	307	1	57
							6	4	937	9							
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	209	1	7629	3	Y	983	976	0			64
							12	4	1081	9							
02	6583	X	6534	-0-	-49	-0-	339	1	5444	3	Y	680	691	0			53
							3	4	748	9							
03	7037	X	1	-0-	-7036	-0-	1	3			Y	-0-	10	0			43
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	6960	X	4023	-0-	-2937	-0-	58	1	2792	3	Y	1065	1044	0	13	1	41
							1	4	1172	9							
12	7130	X	3544	-0-	-3586	-0-	71	1	2617	3	Y	776	477	0	286	1	54
							2	4	854	9							
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	3	Y	665	663	0			56
							4	4	732	9							
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	421	1	6765	3	Y	1672	1664	0			64
							4	4	1839	9							
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	369	1	2282	3	Y	210	213	0			61
							7	4	231	9							
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	165	1	7327	3	Y	968	968	0			10
							3	4	1065	9							
12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	154	1	10842	3	Y	1271	1266	0			15
							2	4	1398	9							
01	7595	X	1850	-0-	-5745	-0-	39	1	1561	3	Y	225	237	0			3
							2	4	248	9							
02	8265	X	40	-0-	-8225	-0-	2	1	31	3	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11321	-0-	-679	-0-	96	1	10053	3	Y	1034	1041	0			28
							35	4	1137	9							
12	12524	X	10614	-0-	-1910	-0-	157	1	9368	3	Y	984	981	0			31
							7	4	1082	9							
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	297	1	9795	3	Y	1218	1207	0			42
							2	4	1340	9							
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	343	1	8118	3	Y	999	1025	0			16
							2	4	1099	9							
*03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	248	1	8828	3	Y	944	942	0			18
							3	4	1038	9							
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	113	1	5472	3	Y	795	785	0	13	1	37
							2	4	875	9							
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	183	1	6735	3	Y	1185	719	0	425	1	78
							6	4	1304	9							
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	3	Y	1064	1060	0	41	1	41
							8	4	1170	9							
02	5046	X	4140	-0-	-906	-0-	204	1	3271	3	Y	603	615	0			29
							2	4	663	9							
03	5394	X	129	-0-	-5265	-0-	16	1	96	3	Y	15	22	0			22
							17	9									
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	92	1	4435	3	Y	655	647	0	10	1	27
							2	4	721	9							
12	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	112	1	4132	3	Y	626	382	0	229	1	42
							4	4	689	9							
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	136	1	4973	3	Y	736	730	0	36	1	12
							8	4	810	9							
02	5452	X	5269	-0-	-183	-0-	270	1	4324	3	Y	612	616	0			8
							2	4	673	9							
*03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	880	1	5431	3	Y	691	634	0			65
							16	4	760	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	123	1	5914	3	Y	755	745	0	12	1	33
							2	4	831	9							
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	169	1	6235	3	Y	835	509	0	304	1	55
							5	4	919	9							
01	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	131	1	4781	3	Y	659	657	0	43	1	14
							7	4	725	9							
02	6351	X	3230	-0-	-3121	-0-	164	1	2618	3	Y	406	411	0			9
							1	4	447	9							
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

11	3900	X	2496	-0-	-1404	-0-	172	1	2081	3	Y	221	228	0			30
							243	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	369	1	3420	3	Y	488	484	0			34
							537	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	348	1	2954	3	Y	383	369	0			48
							421	9									
02	2465	X	2378	-0-	-87	-0-	221	1	1986	3	Y	155	184	0			19
							171	9									
03	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	239	1	2132	3	Y	194	180	0	13	1	20
							213	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	6150	X	4207	-0-	-1943	-0-	74	1	3589	3	Y	493	488	0	10	1	25
							2	4	542	9							
12	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	143	1	5255	3	Y	779	472	0	282	1	50
							4	4	857	9							
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	176	1	6420	3	Y	1017	1009	0	41	1	17
							10	4	1119	9							
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	251	1	4019	3	Y	583	593	0			7
							2	4	641	9							
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	63	1	6594	3	Y	452	454	0			12
							23	4	497	9							
12	7905	X	7175	-0-	-730	-0-	109	1	6496	3	Y	514	511	0			15
							5	4	565	9							
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	200	1	6590	3	Y	578	573	0			20
							1	4	636	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	5720	3	Y	519	531	0			8
							1	4	571	9							
*03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	5706	3	Y	521	520	0			9
							2	4	573	9							
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	68	1	7073	3	Y	433	435	0			12
							24	4	476	9							
12	7688	X	7608	-0-	-80	-0-	116	1	6963	3	Y	475	472	0			15
							6	4	523	9							
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	208	1	6866	3	Y	483	481	0			17
							2	4	531	9							
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	289	1	6840	3	Y	430	440	0			7
							2	4	473	9							
03	6913	X	5628	-0-	-1285	-0-	145	1	5170	3	Y	283	285	0			5
							2	4	311	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	81	1	5713	3	Y	912	902	0			10
							1	4	1003	9							
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	190	197	0			3
							1	4	209	9							
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	122	106	0	18	1	1
							1	4	134	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	5520	X	4126	-0-	-1394	-0-	89	1	3815	3	N	200	199	0			9
							2	4	220	9							
12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	127	1	4787	3	N	398	395	0			12
							1	4	438	9							
01	6479	X	4347	-0-	-2132	-0-	107	1	3887	3	N	320	322	0			10
							1	4	352	9							
02	6061	X	2731	-0-	-3330	-0-	54	1	2469	3	N	187	186	0			11
							2	4	206	9							
03	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	83	1	2373	3	N	228	228	0			11
							1	4	251	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					11

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	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

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	517	1	2758	3	Y	303	251	0			74
							2	4	333	9							
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	464	1	2822	3	Y	284	335	0			23
							2	4	312	9							
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	449	1	2754	3	Y	322	315	0			30
							2	4	354	9							
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	410	1	2250	3	Y	291	293	0			28
							2	4	320	9							
*03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	322	1	1779	3	Y	268	276	0			20
							1	4	295	9							
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	131	1	6358	3	Y	571	579	0			16
							2	4	628	9							
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	219	1	6557	3	Y	442	446	0			12
							486	9									
01	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	163	1	6688	3	Y	522	521	0			13
							574	9									
02	DLQ G-10		9342	-0-	9342	16767	196	1	8306	3	Y	764	754	0			23
							840	9									
*03	23902	X	7135	-0-	-16767	-0-	164	1	6228	3	Y	675	673	0			25
							743	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	444	1	2363	3	Y	285	260	0			76
							1	4	314	9							
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	392	1	2389	3	Y	285	338	0			23
							2	4	314	9							
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	431	1	2645	3	Y	340	331	0			32
							2	4	374	9							
02	3219	X	1043	-0-	-2176	-0-	144	1	789	3	Y	99	120	0			11
							1	4	109	9							
*03	3441	X	1802	-0-	-1639	-0-	247	1	1366	3	Y	171	170	0			12
							1	4	188	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

11	1320	X	26	-0-	-1294	-0-	23	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	1364	X	114	-0-	-1250	-0-	1	1	93	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	51	1	5309	3	Y	567	570	0			15
							18	4	624	9							
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	103	1	6154	3	Y	621	617	0			19
							5	4	683	9							
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	179	1	5898	3	Y	645	641	0			23
							1	4	710	9							
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	198	1	4681	3	Y	539	553	0			9
							1	4	593	9							
*03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	127	1	4524	3	Y	542	540	0			11
							2	4	596	9							
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	192	1	8210	3	Y	413	413	0			7
							4	4	454	9							
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	192	1	7294	3	Y	344	342	0			9
							2	4	378	9							
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	248	1	8927	3	Y	412	412	0			9
							1	4	453	9							
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	215	1	9931	3	Y	489	488	0			10
							9	4	538	9							
*03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	368	1	10501	3	Y	505	505	0			10
							3	4	556	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	178	1	7602	3	Y	938	937	0			21
							3	4	1032	9							
12	8525	X	5718	-0-	-2807	-0-	133	1	5023	3	Y	510	509	0			22
							1	4	561	9							
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	134	1	4857	3	Y	595	597	0			20
							1	4	655	9							
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	83	1	3871	3	Y	620	619	0			21
							4	4	682	9							
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	456	457	0			20
							1	4	502	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	201	1	8598	3	Y	515	514	0			12
							4	4	567	9							
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	231	1	8765	3	Y	469	467	0			14
							2	4	516	9							
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	378	380	0			12
							1	4	416	9							
02	6728	X	4239	-0-	-2489	-0-	83	1	3846	3	Y	278	278	0			12
							4	4	306	9							
03	7192	X	5536	-0-	-1656	-0-	171	1	4872	3	Y	447	446	0			13
							1	4	492	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	229	1	9779	3	Y	868	867	0			15
							4	4	955	9							
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	241	1	9128	3	Y	683	680	0			18
							2	4	751	9							
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	3	Y	704	706	0			16
							1	4	774	9							
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	167	1	7726	3	Y	661	660	0			17
							7	4	727	9							
*03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	264	1	7521	3	Y	589	590	0			16
							2	4	648	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	37	1	4476	3	Y	838	842	0			37
							4	4	922	9							
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	53	1	5387	3	Y	1062	1065	0			34
							1	4	1168	9							
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	64	1	6117	3	Y	1288	1285	0			37
							1417	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	41	1	3872	3	Y	1022	1026	0			33
							11	4	1124	9							
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	74	1	4263	3	Y	585	555	0	27	1	36
							25	4	644	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	29	1	3490	3	Y	712	717	0			33
							3	4	783	9							
12	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	28	1	2840	3	Y	631	638	0			26
							694	9									
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0			30
							1015	9									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	39	1	3654	3	Y	984	983	0			31
							10	4	1082	9							
*03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	56	1	3234	3	Y	644	609	0	27	1	39
							19	4	708	9							
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	94	1	11300	3	Y	2518	2509	0			71
							10	4	2770	9							
12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	118	1	11933	3	Y	2861	2864	0			68
							1	4	3147	9							
01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0			58
							1	4	2346	9							
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	75	1	7020	3	Y	2113	2114	0			57
							19	4	2324	9							
03	9424	X	7578	-0-	-1846	-0-	103	1	5975	3	Y	1332	1260	0	51	1	78
							35	4	1465	9							
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					78

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
11	11610	X	8789	-0-	-2821	-0-	103	1	7581	3	Y	1001	983	0			57
							4	4	1101	9							
12	11997	X	8176	-0-	-3821	-0-	62	1	6978	3	Y	1028	1029	0			56
							5	4	1131	9							
01	11284	X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0			56
							6	4	898	9							
02	9889	X	7768	-0-	-2121	-0-	115	1	6738	3	Y	832	831	0			57
							915	9									
03	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	133	1	7933	3	Y	905	886	0	17	1	59
							11	4	996	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	6600	X	5242	-0-	-1358	-0-	65	1	4798	3	Y	343	337	0			20
							2	4	377	9							
12	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	42	1	4628	3	Y	386	386	0			20
							3	4	425	9							
01	6572	X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0			21
							4	4	407	9							
02	6148	X	5570	-0-	-578	-0-	87	1	5090	3	Y	357	357	0			21
							393	9									
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	87	1	5149	3	Y	345	338	0	6	1	22
							6	4	380	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH 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
11	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	43	1	5074	3	Y	920	916	0			41
							4	4	1012	9							
12	6634	X	5505	-0-	-1129	-0-	43	1	4454	3	Y	915	922	0			34
							1	4	1007	9							
01	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	42	1	4045	3	Y	844	845	0			33
							928	9									
02	4872	X	4210	-0-	-662	-0-	33	1	3133	3	Y	941	939	0			35
							9	4	1035	9							
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	60	1	3439	3	Y	764	720	0	32	1	47
							20	4	840	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					47

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

11	2940	X	974	-0-	-1966	-0-	61	1	734	3	Y	162	169	0			23
							1	4	178	9							
12	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	190	1	1466	3	Y	253	240	0			36
							6	4	278	9							
01	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	158	1	973	3	Y	137	144	0			29
							1	4	151	9							
02	2871	X	1362	-0-	-1509	-0-	149	1	978	3	Y	212	213	0			28
							2	4	233	9							
03	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	178	1	1279	3	Y	210	205	0			33
							15	4	231	9							
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	305	1	3715	3	Y	287	299	0			42
							7	4	316	9							
12	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	360	1	2783	3	Y	289	287	0			44
							11	4	318	9							
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	465	1	2874	3	Y	248	243	0			49
							4	4	273	9							
02	4205	X	3188	-0-	-1017	-0-	388	1	2556	3	Y	216	235	0			30
							6	4	238	9							
03	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	392	1	2819	3	Y	305	289	0			46
							33	4	336	9							
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					46

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

11	3000	N	3816	-0-	816	816	257	1	3135	3	Y	380	390	0			56
							6	4	418	9							
12	3100	N	3728	-0-	628	1444	383	1	2964	3	Y	335	338	0			53
							12	4	369	9							
01	3100	N	3895	-0-	795	2239	497	1	3072	3	Y	293	287	0			59
							4	4	322	9							
02	5566	X	3327	-0-	-2239	-0-	398	1	2619	3	Y	276	296	0			39
							6	4	304	9							
03	2325	X	2118	-0-	-207	-0-	235	1	1691	3	Y	156	168	0			27
							20	4	172	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
11	8760	X	7786	-0-	-974	-0-	94	1	6900	3	Y	717	705	0			39
							3	4	789	9							
12	9052	X	6915	-0-	-2137	-0-	56	1	6089	3	Y	697	699	0			37
							3	4	767	9							
01	8401	X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
							6	4	608	9							
02	7859	X	7308	-0-	-551	-0-	112	1	6573	3	Y	566	565	0			38
							623	9									
03	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	120	1	7163	3	Y	635	622	0	11	1	40
							10	4	699	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

11	9450	X	6715	-0-	-2735	-0-	78	1	5723	3	Y	829	816	0			46
							2	4	912	9							
12	8742	X	6667	-0-	-2075	-0-	51	1	5592	3	Y	928	927	0			47
							3	4	1021	9							
01	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
							6	4	1014	9							
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	116	1	6823	3	Y	979	977	0			52
							1077	9									
*03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	120	1	7197	3	Y	956	937	0	16	1	55
							10	4	1052	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

11	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	78	1	5724	3	Y	653	641	0			41
							2	4	718	9							
12	7812	X	6125	-0-	-1687	-0-	48	1	5337	3	Y	670	671	0			40
							3	4	737	9							
01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
							4	4	630	9							
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	97	1	5706	3	Y	558	558	0			40
							614	9									
03	6820	X	6688	-0-	-132	-0-	101	1	6017	3	Y	511	502	0	11	1	38
							8	4	562	9							
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

11	6990	X	5285	-0-	-1705	-0-	64	1	4712	3	Y	461	453	0			27
							2	4	507	9							
12	7130	X	5310	-0-	-1820	-0-	42	1	4701	3	Y	513	512	0			28
							3	4	564	9							
01	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
							3	4	486	9							
02	6032	X	4978	-0-	-1054	-0-	76	1	4460	3	Y	402	402	0			29
							442	9									
*03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	100	1	5974	3	Y	491	480	0	9	1	31
							8	4	540	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8250	-0-	-2340	-0-	98	1	7273	3	Y	795	782	0			50
							4	4	875	9							
12	10974	X	8855	-0-	-2119	-0-	70	1	7742	3	Y	944	942	0			52
							5	4	1038	9							
01	10075	X	9148	-0-	-927	-0-	77	1	8144	3	Y	836	834	0			54
							7	4	920	9							
02	9425	X	8896	-0-	-529	-0-	133	1	7879	3	Y	803	803	0			54
							1	4	883	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	146	1	8709	3	Y	779	764	0	15	1	54
							12	4	857	9							
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4491	-0-	-1059	-0-	55	1	3989	3	Y	405	398	0			20
							1	4	446	9							
12	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	36	1	3928	3	Y	466	465	0			21
							2	4	513	9							
01	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	37	1	3898	3	Y	351	351	0			21
							3	4	386	9							
02	4785	X	4552	-0-	-233	-0-	70	1	4090	3	Y	356	355	0			22
							392	9									
03	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	74	1	4383	3	Y	363	355	0	7	1	23
							5	4	399	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	9480	X	8003	-0-	-1477	-0-	95	1	6983	3	Y	838	823	0			44
							3	4	922	9							
12	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	59	1	6603	3	Y	865	866	0			43
							5	4	952	9							
01	8556	X	7597	-0-	-959	-0-	63	1	6699	3	Y	754	753	0			44
							6	4	829	9							
02	8004	X	7980	-0-	-24	-0-	120	1	7014	3	Y	769	768	0			45
							846	9									
03	8556	X	8544	-0-	-12	-0-	127	1	7578	3	Y	754	739	0	14	1	46
							10	4	829	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	72	1	5277	3	Y	425	417	0			25
							2	4	468	9							
12	7316	X	5223	-0-	-2093	-0-	42	1	4622	3	Y	506	505	0			26
							2	4	557	9							
01	6665	X	5222	-0-	-1443	-0-	45	1	4699	3	Y	432	431	0			27
							3	4	475	9							
02	6235	X	5730	-0-	-505	-0-	88	1	5146	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
*03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	93	1	5595	3	Y	443	434	0	8	1	29
							8	4	487	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	3	Y	899	913	0			29
							3	4	989	9							
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	406	1	5916	3	Y	897	889	0			37
							51	4	987	9							
01	7843	X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0			24
							1	4	609	9							
02	7337	X	4520	-0-	-2817	-0-	232	1	3582	3	Y	621	613	0			32
							23	4	683	9							
03	7843	X	4313	-0-	-3530	-0-	245	1	3325	3	Y	621	626	0			27
							60	4	683	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	369	1	2278	3	Y	494	481	0			79
							3	4	543	9							
12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	273	1	2132	3	Y	442	460	0			61
							4	4	486	9							
01	2976	X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0			40
							362	9									
02	2784	X	944	-0-	-1840	-0-	17	1	775	3	Y	138	151	0			27
							152	9									
03	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	142	1	1818	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					37

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	44	1	1876	3	Y	862	963	1			53
							69	4	948	9							
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	1708	3	Y	405	449	1			9
							68	4	446	9							
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	Y	218	209	1			9
							2	4	240	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	139	1	5941	3	N	462	461	0			16
							3	4	508	9							
12	7192	X	5735	-0-	-1457	-0-	136	1	5136	3	N	420	418	0			18
							1	4	462	9							
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0			17
							1	4	449	9							
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	101	1	4640	3	N	449	448	0			18
							4	4	494	9							
*03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	167	1	4768	3	N	461	461	0			18
							1	4	507	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10623	-0-	-747	-0-	221	1	9444	3	Y	867	867	0			21
							4	4	954	9							
12	11315	X	9828	-0-	-1487	-0-	232	1	8793	3	Y	728	725	0			24
							2	4	801	9							
01	9920	X	9894	-0-	-26	-0-	243	1	8758	3	Y	811	814	0			21
							1	4	892	9							
02	9280	X	8653	-0-	-627	-0-	165	1	7630	3	Y	774	773	0			22
							7	4	851	9							
03	9920	X	8708	-0-	-1212	-0-	268	1	7656	3	Y	711	712	0			21
							2	4	782	9							
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	148	1	6335	3	Y	597	596	0			13
							3	4	657	9							
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	184	1	6970	3	Y	575	572	0			16
							2	4	633	9							
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	555	557	0			14
							1	4	611	9							
02	7279	X	6519	-0-	-760	-0-	125	1	5764	3	Y	568	567	0			15
							5	4	625	9							
03	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	226	1	6449	3	Y	619	619	0			15
							2	4	681	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	592	592	0			11
							2	4	651	9							
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	110	1	4174	3	Y	614	611	0			14
							1	4	675	9							
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	3	Y	518	521	0			11
							1	4	570	9							
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	73	1	3347	3	Y	641	639	0			13
							3	4	705	9							
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	120	1	3413	3	Y	579	580	0			12
							1	4	637	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	116	1	4944	3	Y	491	491	0			9
							2	4	540	9							
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	133	1	5026	3	Y	423	421	0			11
							1	4	465	9							
01	5549	X	4871	-0-	-678	-0-	119	1	4310	3	Y	401	403	0			9
							1	4	441	9							
02	5307	X	4184	-0-	-1123	-0-	80	1	3666	3	Y	395	393	0			11
							3	4	435	9							
03	5673	X	3736	-0-	-1937	-0-	113	1	3240	3	Y	347	348	0			10
							1	4	382	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6897	-0-	3897	5059	438	1	5340	3	Y	1008	972	0			140
							10	4	1109	9							
12	3100	N	5681	-0-	2581	7640	573	1	4424	3	Y	606	643	0			103
							17	4	667	9							
01	3100	N	4192	-0-	1092	8732	504	1	3116	3	Y	516	511	0			108
							4	4	568	9							
02	14575	X	5843	-0-	-8732	-0-	686	1	4510	3	Y	579	604	0			83
							10	4	637	9							
*03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	418	1	3009	3	Y	353	372	0			64
							35	4	388	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					64

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	479	1	5844	3	Y	600	612	0			85
							11	4	660	9							
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	715	1	5528	3	Y	605	598	0			92
							22	4	666	9							
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	924	1	5712	3	Y	521	510	0			103
							8	4	573	9							
02	6757	X	6041	-0-	-716	-0-	716	1	4708	3	Y	551	579	0			75
							11	4	606	9							
03	7223	X	6383	-0-	-840	-0-	694	1	4996	3	Y	576	563	0			88
							59	4	634	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					88

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	119	1	853	3	Y	391	391	0			3
							6	4	430	9							
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	726	3	Y	159	159	0			3
							17	4	175	9							
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	85	79	0	7	1	2
							4	4	94	9							
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1223	3	Y	479	476	0			5
							10	4	527	9							
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	3	Y	435	423	0	7	1	10
							2	4	479	9							
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

11	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	146	1	1775	3	Y	186	194	0			29
							3	4	205	9							
12	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	206	1	1589	3	Y	201	198	0			32
							6	4	221	9							
01	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	164	1	1010	3	Y	195	188	0			39
							1	4	215	9							
02	2378	X	1962	-0-	-416	-0-	231	1	1525	3	Y	184	197	0			26
							4	4	202	9							
03	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	150	1	1083	3	Y	170	169	0			27
							13	4	187	9							
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	3	Y	168	172	0			21
							3	4	185	9							
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	3	Y	302	283	0			40
							5	4	332	9							
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191	1	1184	3	Y	246	240	0			46
							2	4	271	9							
02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	166	1	1090	3	Y	209	228	0			27
							2	4	230	9							
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	194	1	1397	3	Y	180	181	0			26
							16	4	198	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	2760	X	742	-0-	-2018	-0-	44	1	532	3	Y	150	169	0			21
							1	4	165	9							
12	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	94	1	727	3	Y	217	209	0			29
							3	4	239	9							
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	179	176	0			32
							1	4	197	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	514	3	Y	154	168	0			18
							1	4	169	9							
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	649	3	Y	246	232	0			32
							8	4	271	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	102	1	1242	3	Y	63	71	0			10
							2	4	69	9							
12	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	145	1	1117	3	Y	181	166	0			25
							4	4	199	9							
01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172	1	1067	3	Y	175	166	0			34
							2	4	193	9							
02	3567	X	2191	-0-	-1376	-0-	255	1	1675	3	Y	234	236	0			32
							4	4	257	9							
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	260	1	1874	3	Y	229	224	0			37
							22	4	252	9							
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5026	-0-	-704	-0-	103	1	4416	3	Y	459	459	0			12
							2	4	505	9							
12	5921	X	3529	-0-	-2392	-0-	81	1	3061	3	Y	351	349	0			14
							1	4	386	9							
01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77	1	2751	3	Y	279	281	0			12
							307	9									
02	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	60	1	2772	3	Y	305	304	0			13
							3	4	336	9							
*03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	520	520	0			13
							1	4	572	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	236 508	1 9	4193	3	Y	462	463	0			7
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	252 550	1 9	3880	3	Y	500	499	0			8
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	197 146	1 9	2565	3	Y	133	139	0			2
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	140 226	1 9	1932	3	Y	205	201	0			6
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202 240	1 9	2294	3	Y	218	217	0			7
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188 455	1 9	3340	3	Y	414	422	0			20
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	229 580	1 9	3535	3	Y	527	525	0			22
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	291 618	1 9	3777	3	Y	562	567	0			17
02	4118	X	3668	-0-	-450	-0-	214 510	1 9	2944	3	Y	464	458	0			23
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	284 756	1 9	3224	3	Y	687	680	0			30
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	217 1183	1 9	3852	3	Y	1075	1078	0			34
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230 1309	1 9	3549	3	Y	1190	1187	0			37
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	269 981	1 9	3491	3	Y	892	904	0			25
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	247 884	1 9	3391	3	Y	804	794	0			35
*03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	320 919	1 9	3623	3	Y	835	829	0			41
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	286 1219	1 9	5081	3	Y	1108	1114	0			41
12	5487	X	4064	-0-	-1423	-0-	200 781	1 9	3083	3	Y	710	714	0			37
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225 791	1 9	2924	3	Y	719	728	0			28
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	247 1299	1 9	3396	3	Y	1181	1159	0			50
*03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	352 1214	1 9	3986	3	Y	1104	1099	0			55
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	7110	X	6248	-0-	-862	-0-	128	1	5427	3	Y	628	628	0			23
							2	4	691	9							
12	7347	X	6387	-0-	-960	-0-	146	1	5547	3	Y	629	626	0			26
							2	4	692	9							
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	148	1	5342	3	Y	663	666	0			23
							1	4	729	9							
02	5684	X	5147	-0-	-537	-0-	95	1	4380	3	Y	607	606	0			24
							4	4	668	9							
03	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	154	1	4403	3	Y	637	637	0			24
							1	4	701	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		2796	-0-	2796	2796	71	1	2553	3	Y	156	156	0			15
							172	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-	14	0			1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4681	-0-	4681	4681	111	1	4026	3	Y	494	492	0			2
							1	4	543	9							
02	T. A.		4675	-0-	4675	9356	84	1	3877	3	Y	645	643	0			4
							4	4	710	9							
03	T. A.		5482	-0-	5482	14838	158	1	4498	3	Y	750	750	0			4
							1	4	825	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14838					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3790	-0-	3790	3790	99	1	3590	3	Y	91	90	0			1
							1	4	100	9							
02	T. A.		7057	-0-	7057	10847	147	1	6758	3	Y	133	132	0			2
							6	4	146	9							
03	T. A.		6799	-0-	6799	17646	225	1	6429	3	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17646					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8340	X	5212	-0-	-3128	-0-	112	1	4768	3	Y	300	299	0			9
							2	4	330	9							
12	7781	X	3964	-0-	-3817	-0-	95	1	3600	3	Y	244	243	0			10
							1	4	268	9							
01	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	110	1	3979	3	Y	205	206	0			9
							1	4	226	9							
02	4669	X	4014	-0-	-655	-0-	81	1	3732	3	Y	180	180	0			9
							3	4	198	9							
03	4991	X	3840	-0-	-1151	-0-	127	1	3628	3	Y	76	76	0			9
							1	4	84	9							
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6692	-0-	-1588	-0-	141	1	6035	3	Y	466	465	0			11
							3	4	513	9							
12	8711	X	5457	-0-	-3254	-0-	121	1	4573	3	Y	693	689	0			15
							1	4	762	9							
01	8122	X	5659	-0-	-2463	-0-	128	1	4625	3	Y	823	824	0			14
							1	4	905	9							
02	7598	X	5273	-0-	-2325	-0-	94	1	4325	3	Y	773	772	0			15
							4	4	850	9							
03	8091	X	5218	-0-	-2873	-0-	150	1	4266	3	Y	728	728	0			15
							1	4	801	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	8340	X	3319	-0-	-5021	-0-	143	1	2864	3	Y	284	285	0			62
							312	9									
12	8680	X	561	-0-	-8119	-0-	2	1	486	3	Y	66	71	0			57
							73	9									
01	8680	X	458	-0-	-8222	-0-	390	3	68	9	Y	62	66	0			53
02	8120	X	547	-0-	-7573	-0-	544	3	3	9	Y	3	11	0			45
03	8029	X	565	-0-	-7464	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	0			45
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	4890	X	3096	-0-	-1794	-0-	61	1	2607	3	Y	388	387	0			8
							1	4	427	9							
12	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	59	1	2248	3	Y	374	372	0			10
							1	4	411	9							
01	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	57	1	2051	3	Y	336	337	0			9
							370	9									
02	2494	X	1970	-0-	-524	-0-	35	1	1611	3	Y	294	293	0			10
							1	4	323	9							
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	70	1	1994	3	Y	333	333	0			10
							366	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	3	Y	730	737	0			35
							803	9									
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	262	1	4034	3	Y	813	810	0			38
							894	9									
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	896	903	0			31
							986	9									
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	305	1	4195	3	Y	716	708	0			39
							788	9									
*03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	420	1	4760	3	Y	731	726	0			44
							804	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	7740	X	31	-0-	-7709	-0-	2	1	26	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	7998	X	2206	-0-	-5792	-0-	90	1	1830	3	Y	253	248	0			5
							8	4	278	9							
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0			12
							5	4	732	9							
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	306	1	4244	3	Y	712	714	0			10
							3	4	783	9							
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	213	1	5291	3	Y	445	449	0			6
							490	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	110	1	5320	3	Y	438	444	0			12
							1	4	482	9							
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	5780	3	Y	284	288	0			8
							312	9									
01	DLQ G-10		5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0			12
							586	9									
02	DLQ G-10		4204	-0-	4204	9613	79	1	3367	3	Y	689	683	0			18
							758	9									
*03	15855	X	6242	-0-	-9613	-0-	132	1	4990	3	Y	1018	1004	0			32
							1120	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	131	1	5624	3	Y	340	340	0			11
							3	4	374	9							
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	151	1	5758	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0			12
							1	4	343	9							
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	138	1	6362	3	Y	370	369	0			13
							6	4	407	9							
*03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	226	1	6471	3	Y	332	332	0			13
							2	4	365	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	306	1	8787	3	Y	1230	1240	0			41
							4	4	1353	9							
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	676	1	9830	3	Y	1249	1237	0			53
							84	4	1374	9							
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0			58
							3	4	1514	9							
02	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	616	1	9526	3	Y	1347	1335	0			70
							62	4	1482	9							
*03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	646	1	8748	3	Y	1264	1280	0			54
							158	4	1390	9							
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	191	1	5511	3	Y	950	954	0			29
							3	4	1045	9							
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	4795	3	Y	897	891	0			35
							41	4	987	9							
01	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0			26
							2	4	719	9							
02	6235	X	5624	-0-	-611	-0-	299	1	4629	3	Y	605	602	0			29
							30	4	666	9							
03	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	382	1	5185	3	Y	829	826	0			32
							94	4	912	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	109	1	11370	3	Y	986	995	0			23
							39	4	1085	9							
12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	204	1	12218	3	Y	1102	1095	0			30
							10	4	1212	9							
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0			37
							3	4	1299	9							
02	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	439	1	10395	3	Y	1011	1036	0			12
							3	4	1112	9							
*03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	302	1	10764	3	Y	1071	1067	0			16
							4	4	1178	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	192	1	5520	3	Y	1014	1011	0			30
							3	4	1115	9							
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	422	1	6143	3	Y	1197	1181	0			46
							53	4	1317	9							
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0			37
							2	4	1051	9							
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	354	1	5472	3	Y	822	820	0			39
							35	4	904	9							
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	302	1	4095	3	Y	658	673	0			24
							74	4	724	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	10740	X	8905	-0-	-1835	-0-	59	1	7052	3	Y	1625	1621	0			41
							6	4	1788	9							
12	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	63	1	6431	3	Y	1663	1667	0			37
							1	4	1829	9							
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	62	1	5944	3	Y	1630	1630	0			37
							1793	9									
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	58	1	5431	3	Y	1375	1379	0			33
							15	4	1513	9							
03	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	60	1	3495	3	Y	996	940	0	35	1	54
							21	4	1096	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	81	1	9665	3	Y	1720	1724	0			52
							8	4	1892	9							
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	75	1	7625	3	Y	1499	1509	0			42
							1	4	1649	9							
01	8432	X	5298	-0-	-3134	-0-	45	1	4233	3	Y	927	936	0			33
							1020	9									
02	8468	X	5824	-0-	-2644	-0-	50	1	4741	3	Y	927	927	0			33
							13	4	1020	9							
03	9052	X	1767	-0-	-7285	-0-	25	1	1414	3	Y	291	281	0	20	1	23
							8	4	320	9							
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	982	979	0			26
							6	4	1080	9							
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	78	1	7964	3	Y	895	898	0			23
							1	4	985	9							
01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	77	1	7437	3	Y	867	867	0			23
							1	4	954	9							
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	66	1	6290	3	Y	461	468	0			16
							18	4	507	9							
03	6169	X	2127	-0-	-4042	-0-	33	1	1917	3	Y	151	145	0	8	1	14
							11	4	166	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	69	1	8262	3	Y	1282	1275	0			32
							7	4	1410	9							
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	74	1	7528	3	Y	1275	1279	0			28
							1	4	1403	9							
01	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	56	1	5370	3	Y	871	877	0			22
							958	9									
02	6670	X	6000	-0-	-670	-0-	59	1	5551	3	Y	341	349	0			14
							15	4	375	9							
03	7130	X	4700	-0-	-2430	-0-	74	1	4275	3	Y	296	279	0	14	1	17
							25	4	326	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	773	780	0			26
							4	4	850	9							
12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	544	1	7913	3	Y	970	956	0			40
							68	4	1067	9							
01	10509	X	9417	-0-	-1092	-0-	582	1	7741	3	Y	992	991	0			41
							3	4	1091	9							
02	9831	X	9043	-0-	-788	-0-	479	1	7410	3	Y	1005	995	0			51
							48	4	1106	9							
03	9362	X	8553	-0-	-809	-0-	579	1	7833	3	Y	-0-	51	0			-0-
							141	4									
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2910	X	2199	-0-	-711	-0-	63	1	1806	3	Y	299	303	0			9
							1	4	329	9							
12	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	106	1	1536	3	Y	274	273	0			10
							13	4	301	9							
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1899	3	Y	350	347	0			13
							1	4	385	9							
02	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	143	1	2212	3	Y	410	404	0			19
							14	4	451	9							
*03	3100	N	3469	-0-	369	369	195	1	2629	3	Y	544	542	0			21
							47	4	598	9							
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	8880	X	8730	-0-	-150	-0-	63	1	7559	3	Y	1001	992	0			30
							7	4	1101	9							
12	9734	X	7826	-0-	-1908	-0-	67	1	6824	3	Y	849	854	0			25
							1	4	934	9							
01	9486	X	6586	-0-	-2900	-0-	60	1	5665	3	Y	783	784	0			24
							861	9									
02	8874	X	5870	-0-	-3004	-0-	53	1	4981	3	Y	747	747	0			24
							14	4	822	9							
03	8866	X	5532	-0-	-3334	-0-	79	1	4575	3	Y	774	728	0	26	1	44
							27	4	851	9							
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	12480	X	4488	-0-	-7992	-0-	28	1	3423	3	Y	940	970	0			52
							3	4	1034	9							
12	12896	X	6718	-0-	-6178	-0-	46	1	4600	3	Y	1884	1879	0			57
							2072	9									
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	65	1	6138	3	Y	2638	2627	0			68
							2902	9									
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	79	1	7462	3	Y	1769	1782	0			55
							21	4	1946	9							
03	7564	X	5060	-0-	-2504	-0-	61	1	3552	3	Y	1296	1224	0	51	1	76
							21	4	1426	9							
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	180	1	7648	3	Y	801	800	0			20
							3	4	881	9							
12	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	194	1	7374	3	Y	722	719	0			23
							2	4	794	9							
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	208	1	7503	3	Y	834	836	0			21
							1	4	917	9							
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	142	1	6546	3	Y	731	730	0			22
							6	4	804	9							
03	7843	X	7764	-0-	-79	-0-	239	1	6817	3	Y	642	643	0			21
							2	4	706	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	35	1	3674	3	N	497	496	0			8
							13	4	547	9							
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	69	1	4108	3	N	451	450	0			9
							3	4	496	9							
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	118	1	3903	3	N	511	507	0			13
							1	4	562	9							
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	121	1	2871	3	N	335	347	0			1
							1	4	369	9							
03	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	46	1	1646	3	N	203	204	0			-0-
							1	4	223	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	73	1	8758	3	Y	1477	1478	0			36
							8	4	1625	9							
12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	91	1	9201	3	Y	1763	1763	0			36
							1	4	1939	9							
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	81	1	7785	3	Y	1474	1478	0			32
							1	4	1621	9							
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	66	1	6188	3	Y	1089	1095	0			26
							17	4	1198	9							
03	7781	X	2971	-0-	-4810	-0-	41	1	2365	3	Y	501	477	0	22	1	28
							14	4	551	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	6630	X	6264	-0-	-366	-0-	103	1	5028	3	N	1029	1028	0			26
							1	4	1132	9							
12	6851	X	4325	-0-	-2526	-0-	120	1	3577	3	N	571	583	0			14
							628	9									
01	6510	X	4284	-0-	-2226	-0-	78	1	3203	3	N	912	907	0			19
							1003	9									
02	6090	X	3269	-0-	-2821	-0-	62	1	2613	3	N	540	544	0			15
							594	9									
03	6138	X	1512	-0-	-4626	-0-	32	1	1201	3	N	254	260	0			9
							279	9									
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	453	1	2418	3	Y	268	233	0			68
							2	4	295	9							
12	3193	X	2565	-0-	-628	-0-	327	1	1988	3	Y	226	276	0			18
							1	4	249	9							
01	3193	X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1	1595	3	Y	203	202	0			19
							1	4	223	9							
02	2987	X	1842	-0-	-1145	-0-	255	1	1395	3	Y	174	176	0			17
							1	4	191	9							
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	486	1	2690	3	Y	373	363	0			27
							2	4	410	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7860	X	6497	-0-	-1363	-0-	80	1	5833	3	Y	529	519	0			32
							2	4	582	9							
12	7998	X	6024	-0-	-1974	-0-	49	1	5377	3	Y	541	542	0			31
							3	4	595	9							
01	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1	5449	3	Y	480	480	0			31
							4	4	528	9							
02	6612	X	6358	-0-	-254	-0-	97	1	5712	3	Y	499	498	0			32
							549	9									
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	99	1	5918	3	Y	476	467	0	9	1	32
							8	4	524	9							
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	4410	X	3272	-0-	-1138	-0-	71	1	3026	3	Y	158	158	0			1
							1	4	174	9							
12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	78	1	2957	3	Y	251	249	0			3
							1	4	276	9							
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	80	1	2875	3	Y	216	217	0			2
							238	9									
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	61	1	2856	3	Y	155	155	0			2
							3	4	171	9							
03	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	105	1	2992	3	Y	188	188	0			2
							1	4	207	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	7050	X	4648	-0-	-2402	-0-	97	1	4160	3	Y	354	352	0			13
							2	4	389	9							
12	6231	X	5413	-0-	-818	-0-	121	1	4579	3	Y	647	643	0			17
							1	4	712	9							
01	5952	X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1	3812	3	Y	363	367	0			13
							1	4	399	9							
02	5104	X	3501	-0-	-1603	-0-	68	1	3160	3	Y	245	245	0			13
							3	4	270	9							
03	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	108	1	3077	3	Y	151	151	0			13
							1	4	166	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3990	-0-	-750	-0-	180 603	1 9	3207	3	N	548	551	0			18
12	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	176 598	1 9	2722	3	N	544	543	0			19
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248 598	1 9	3220	3	N	544	549	0			14
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	199 528	1 9	2743	3	N	480	474	0			20
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	257 505	1 9	2909	3	N	459	456	0			23
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4794	-0-	-2706	-0-	209 873	1 9	3712	3	N	794	802	0			33
12	7037	X	4003	-0-	-3034	-0-	190 878	1 9	2935	3	N	798	796	0			35
01	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	242 988	1 9	3139	3	N	898	904	0			29
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	294 1401	1 9	4045	3	N	1274	1251	0			52
*03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	393 1445	1 9	4458	3	N	1314	1306	0			60
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					60

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
11	7650	X	4022	-0-	-3628	-0-	189 476	1 9	3357	3	N	433	439	0			17
12	7688	X	3739	-0-	-3949	-0-	189 640	1 9	2910	3	N	582	579	0			20
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	273 646	1 9	3552	3	N	587	592	0			15
02	4031	X	3856	-0-	-175	-0-	222 586	1 9	3048	3	N	533	527	0			21
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	330 679	1 9	3747	3	N	617	613	0			25
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					25

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
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	87 32	1 4	9143 924	3 9	Y	840	843	0			21
12	11315	X	10462	-0-	-853	-0-	156 7	1 4	9311 988	3 9	Y	898	893	0			26
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	278 2	1 4	9169 1059	3 9	Y	963	957	0			32
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	349 2	1 4	8263 969	3 9	Y	881	900	0			13
*03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	234 3	1 4	8335 884	3 9	Y	804	802	0			15
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	10350	X	7744	-0-	-2606	-0-	71	1	7352	3	Y	269	272	0			12
							25	4	296	9							
12	9858	X	8062	-0-	-1796	-0-	125	1	7481	3	Y	409	404	0			17
							6	4	450	9							
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0			19
							2	4	463	9							
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	307	1	7270	3	Y	381	389	0			11
							2	4	419	9							
*03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	190	1	6786	3	Y	363	363	0			11
							3	4	399	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	45	1	4679	3	Y	251	253	0			2
							16	4	276	9							
12	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	78	1	4683	3	Y	298	295	0			5
							4	4	328	9							
01	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0			6
							1	4	328	9							
02	4727	X	3266	-0-	-1461	-0-	120	1	2840	3	Y	277	283	0			-0-
							1	4	305	9							
03	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	122	1	4346	3	Y	293	292	0			1
							2	4	322	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	10980	X	8665	-0-	-2315	-0-	74	1	7738	3	Y	751	759	0			21
							27	4	826	9							
12	11346	X	5260	-0-	-6086	-0-	77	1	4629	3	Y	500	505	0			16
							4	4	550	9							
01	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0			26
							1	4	839	9							
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	294	1	6969	3	Y	831	845	0			12
							2	4	914	9							
*03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	196	1	7011	3	Y	753	751	0			14
							3	4	828	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	92	1	3951	3	Y	745	742	0			13
							2	4	820	9							
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	138	1	5218	3	Y	665	661	0			17
							1	4	732	9							
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	457	0			13
							1	4	498	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	74	1	3421	3	Y	408	408	0			13
							3	4	449	9							
*03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	134	1	3833	3	Y	476	476	0			13
							1	4	524	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	310	1	5138	3	Y	1192	1179	0			38
						204	4	1311	9							
12	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	464	1	6044	3	Y	1349	1357	0			30
						148	4	1484	9							
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0			30
						73	4	1304	9							
02	7134 X	4956	-0-	-2178	-0-	338	1	3874	3	Y	676	682	0			24
						744	9									
03	7626 X	5433	-0-	-2193	-0-	307	1	4262	3	Y	785	784	0			25
						864	9									
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

11	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	236	1	3904	3	Y	936	927	0			33
						155	4	1030	9							
12	5983 X	5746	-0-	-237	-0-	311	1	4048	3	Y	1171	1177	0			27
						99	4	1288	9							
01	5146 X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	592	0			27
						26	4	651	9							
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	346	1	3958	3	Y	865	868	0			24
						952	9									
*03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	272	1	3784	3	Y	1036	1035	0			25
						1140	9									
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	3	Y	997	985	0			35
						199	4	1097	9							
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	345	1	4478	3	Y	1061	1068	0			28
						109	4	1167	9							
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0			28
						55	4	1087	9							
02	5510 X	4743	-0-	-767	-0-	319	1	3653	3	Y	701	705	0			24
						771	9									
*03	5890 X	4168	-0-	-1722	-0-	229	1	3187	3	Y	684	684	0			24
						752	9									
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	304	1	5393	3	N	1074	1079	0			31
							1181	9									
12	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	311	1	4792	3	N	1041	1039	0			33
							1145	9									
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	599	1	7779	3	N	894	903	0			24
							983	9									
02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	654	1	8993	3	N	1089	1071	0			42
							1198	9									
*03	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	876	1	9932	3	N	1111	1105	0			48
							1222	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4456	-0-	-2414	-0-	35	1	3578	3	Y	755	756	0			18
							12	4	831	9							
12	7099	X	5044	-0-	-2055	-0-	69	1	4094	3	Y	798	794	0			22
							3	4	878	9							
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	102	1	3370	3	Y	763	761	0			24
							1	4	839	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2444	3	Y	399	419	0			4
							1	4	439	9							
*03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	221	1	7857	3	Y	604	600	0			8
							3	4	664	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	205	1	3641	3	N	1211	1229	0			44
							1332	9									
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	3	N	2021	2007	0			58
							2223	9									
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	357	1	4644	3	N	1235	1258	0			35
							1359	9									
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	304	1	4187	3	N	1266	1248	0			53
							1393	9									
*03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	370	1	4195	3	N	1390	1381	0			62
							1529	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	20	1	2176	3	Y	446	446	0			9
							8	4	491	9							
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	40	1	2403	3	Y	379	379	0			9
							2	4	417	9							
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	88	1	2901	3	Y	443	440	0			12
							1	4	487	9							
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	1860	3	Y	311	321	0			2
							342	9									
*03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	53	1	1885	3	Y	248	248	0			2
							1	4	273	9							
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-	14	1	1479	3	Y	367	370	0			11
							5	4	404	9							
12	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	29	1	1706	3	Y	367	366	0			12
							1	4	404	9							
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	293	294	0			11
							322	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	290	297	0			4
							319	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	3	Y	310	308	0			6
							341	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	46	1	7229	3	Y	470	470	0			3
							517	9									
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	56	1	7517	3	Y	665	661	0			7
							732	9									
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	82	1	7524	3	Y	661	660	0			8
							727	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	62	1	6985	3	Y	534	535	0			7
							587	9									
*03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	70	1	7300	3	Y	522	517	0	2	1	10
							574	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	3	Y	478	478	0			3
							526	9									
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	43	1	5786	3	Y	614	611	0			6
							675	9									
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	59	1	5402	3	Y	565	564	0			7
							622	9									
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	45	1	5077	3	Y	540	540	0			7
							594	9									
*03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	512	508	0	2	1	9
							563	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5704	-0-	-416	-0-	41	1	5510	3	Y	139	124	0			46
							153	9									
12	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	40	1	5292	3	Y	221	233	0			34
							243	9									
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	34	1	4966	3	Y	156	141	0			49
							172	9									
02	5510	X	4653	-0-	-857	-0-	34	1	4456	3	Y	148	155	0			42
							163	9									
03	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	36	1	4697	3	Y	163	158	0			47
							1	4	179	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	16140	X	14242	-0-	-1898	-0-	101	1	13732	3	Y	372	352	0			136
							409	9									
12	16678	X	14006	-0-	-2672	-0-	101	1	13268	3	Y	579	618	0			97
							637	9									
01	15717	X	15126	-0-	-591	-0-	96	1	14537	3	Y	446	399	0			144
							2	4	491	9							
02	14703	X	14068	-0-	-635	-0-	102	1	13528	3	Y	398	421	0			121
							438	9									
03	15066	X	13761	-0-	-1305	-0-	103	1	13160	3	Y	452	438	0			135
							1	4	497	9							
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					135

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
11	19650	X	16748	-0-	-2902	-0-	120	1	16382	3	Y	223	216	0			90
							1	4	245	9							
12	19406	X	16374	-0-	-3032	-0-	119	1	15846	3	Y	371	395	0			66
							1	4	408	9							
01	18104	X	14490	-0-	-3614	-0-	95	1	14095	3	Y	272	245	0			93
							1	4	299	9							
02	16936	X	14027	-0-	-2909	-0-	103	1	13648	3	Y	251	264	0			80
							276	9									
03	18104	X	14979	-0-	-3125	-0-	111	1	14546	3	Y	290	281	0			89
							3	4	319	9							
04	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	16770	X	15265	-0-	-1505	-0-	147	1	14653	3	Y	423	415	0			44
							465	9									
12	16802	X	15014	-0-	-1788	-0-	121	1	14465	3	Y	388	382	0			50
							1	4	427	9							
01	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	100	1	13234	3	Y	391	400	0			41
							6	4	430	9							
02	14964	X	13097	-0-	-1867	-0-	83	1	12562	3	Y	398	400	0			39
							14	4	438	9							
03	15996	X	13904	-0-	-2092	-0-	122	1	13352	3	Y	384	384	0			39
							8	4	422	9							
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	9180	X	8644	-0-	-536	-0-	182	1	7764	3	Y	632	631	0			16
							3	4	695	9							
12	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	190	1	7192	3	Y	531	529	0			18
							2	4	584	9							
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	546	548	0			16
							1	4	601	9							
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	141	1	6531	3	Y	557	556	0			17
							6	4	613	9							
03	7378	X	7199	-0-	-179	-0-	223	1	6378	3	Y	542	543	0			16
							2	4	596	9							
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	6025	-0-	-3905	-0-	125	1	5326	3	Y	520	519	0			15
							2	4	572	9							
12	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	138	1	5210	3	Y	438	436	0			17
							1	4	482	9							
01	8742	X	5372	-0-	-3370	-0-	131	1	4746	3	Y	449	450	0			16
							1	4	494	9							
02	8178	X	3680	-0-	-4498	-0-	70	1	3243	3	Y	331	331	0			16
							3	4	364	9							
03	6262	X	2466	-0-	-3796	-0-	71	1	2020	3	Y	341	341	0			16
							375	9									
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	3	Y	391	398	0			14
							430	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	3	Y	567	564	0			17
							624	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	2787	3	Y	595	599	0			13
							655	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	173	1	2375	3	Y	515	508	0			20
							567	9									
*03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	241	1	2731	3	Y	572	568	0			24
							629	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	14	1	2221	3	Y	273	273	0			1
							300	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	2714	3	Y	363	361	0			3
							399	9									
01	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	26	1	2433	3	Y	369	369	0			3
							406	9									
02	3422	X	2864	-0-	-558	-0-	22	1	2488	3	Y	322	322	0			3
							354	9									
03	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	26	1	2678	3	Y	318	315	0	1	1	5
							350	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	11880	X	9721	-0-	-2159	-0-	70	1	9435	3	Y	196	190	0			71
							216	9									
12	11687	X	10416	-0-	-1271	-0-	76	1	9981	3	Y	326	346	0			51
							359	9									
01	10974	X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0			75
							262	9									
02	10266	X	8735	-0-	-1531	-0-	64	1	8437	3	Y	213	225	0			63
							234	9									
03	10571	X	9377	-0-	-1194	-0-	70	1	9034	3	Y	247	239	0			71
							1	4	272	9							
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					71

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	62	1	8409	3	Y	218	207	0			74
							240	9									
12	9951	X	8732	-0-	-1219	-0-	63	1	8289	3	Y	345	367	0			52
							380	9									
01	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0			80
							296	9									
02	8671	X	7553	-0-	-1118	-0-	55	1	7244	3	Y	231	246	0			65
							254	9									
03	8990	X	7980	-0-	-1010	-0-	59	1	7657	3	Y	239	234	0			70
							1	4	263	9							
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					70

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4181	-0-	-1489	-0-	98	1	3704	3	Y	339	347	0			28
							6	4	373	9							
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	119	1	5533	3	Y	506	504	0			30
							2	4	557	9							
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0			50
							1	4	752	9							
02	6554	X	4734	-0-	-1820	-0-	116	1	4250	3	Y	334	356	0			28
							1	4	367	9							
03	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	224	1	5741	3	Y	451	448	0			31
							3	4	496	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	148	1	6338	3	Y	616	616	0			13
							3	4	678	9							
12	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	181	1	6863	3	Y	612	609	0			16
							2	4	673	9							
01	7409	X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0			14
							1	4	710	9							
02	6931	X	6046	-0-	-885	-0-	115	1	5332	3	Y	540	539	0			15
							5	4	594	9							
03	7409	X	6173	-0-	-1236	-0-	189	1	5391	3	Y	538	538	0			15
							1	4	592	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	5100	X	4227	-0-	-873	-0-	82	1	3517	3	N	569	569	0			10
							2	4	626	9							
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	144	1	5472	3	N	728	724	0			14
							2	4	801	9							
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0			12
							1	4	778	9							
02	5568	X	4989	-0-	-579	-0-	90	1	4163	3	N	665	664	0			13
							4	4	732	9							
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	143	1	4091	3	N	600	601	0			12
							1	4	660	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	3691	3	Y	379	360	0			31
							5	4	417	9							
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	3	Y	303	314	0			20
							1	4	333	9							
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0			18
							1	4	246	9							
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	169	173	0			14
							186	9									
*03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1357	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	682	1	7636	3	Y	693	684	0			41
							762	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	813	1	8262	3	Y	1242	1238	0			45
							1366	9									
01	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0			32
							812	9									
02	9077	X	7987	-0-	-1090	-0-	603	1	6634	3	Y	682	667	0			47
							750	9									
03	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	839	1	6232	3	Y	863	865	0			45
							949	9									
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	6540	X	4474	-0-	-2066	-0-	532	1	3280	3	N	598	589	0			92
							4	4	658	9							
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	626	1	4882	3	N	946	922	0			116
							9	4	1041	9							
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0			102
							1	4	1051	9							
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	671	669	0			104
							1	4	738	9							
03	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	198	1	2545	3	N	499	545	0			58
							549	9									
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					58

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
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	516	1	3184	3	N	354	355	0			52
							4	4	389	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	347	1	2707	3	N	304	319	0			37
							5	4	334	9							
01	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	55	1	2487	3	N	275	285	0			27
							303	9									
02	3509	X	3221	-0-	-288	-0-	63	1	2819	3	N	307	292	0			42
							1	4	338	9							
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	259	1	3323	3	N	368	375	0			35
							405	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	142	1	5652	3	Y	615	615	0			6
							13	4	677	9							
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	126	1	5888	3	Y	694	692	0			8
							17	4	763	9							
01	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	170	1	5986	3	Y	737	737	0			8
							6	4	811	9							
02	6960	X	4850	-0-	-2110	-0-	113	1	4049	3	Y	617	619	0			6
							9	4	679	9							
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	161	1	5607	3	Y	840	828	0	7	1	11
							4	4	924	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	262	1	11191	3	Y	539	538	0			11
							5	4	593	9							
12	13175	X	8233	-0-	-4942	-0-	195	1	7410	3	Y	569	566	0			14
							2	4	626	9							
01	10323	X	6641	-0-	-3682	-0-	166	1	6003	3	Y	428	431	0			11
							1	4	471	9							
02	9657	X	5393	-0-	-4264	-0-	105	1	4821	3	Y	421	420	0			12
							4	4	463	9							
03	10323	X	5803	-0-	-4520	-0-	180	1	5131	3	Y	446	446	0			12
							1	4	491	9							
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	221	1	9409	3	Y	633	630	0			5
							4	4	696	9							
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	274	1	10404	3	Y	686	682	0			9
							3	4	755	9							
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	328	1	11835	3	Y	724	727	0			6
							2	4	796	9							
02	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	297	1	13723	3	Y	1175	1171	0			10
							13	4	1293	9							
*03	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	513	1	14647	3	Y	1354	1354	0			10
							4	4	1489	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	9870	X	9305	-0-	-565	-0-	55	1	8633	3	Y	561	561	0			6
							617	9									
12	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	61	1	8139	3	Y	712	709	0			9
							783	9									
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	90	1	8303	3	Y	709	708	0			10
							780	9									
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	66	1	7402	3	Y	608	608	0			10
							669	9									
*03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	78	1	8097	3	Y	542	538	0	2	1	12
							596	9									
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	184	1	7337	3	Y	793	792	0			10
							17	4	872	9							
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	168	1	7809	3	Y	778	777	0			11
							22	4	856	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	259	1	9138	3	Y	914	913	0			12
							9	4	1005	9							
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	271	1	9690	3	Y	1088	1088	0			12
							22	4	1197	9							
*03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	205	1	7136	3	Y	837	827	0	6	1	16
							5	4	921	9							
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	3	Y	175	174	0			1
							193	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	3	Y	167	167	0			1
							184	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1497	3	Y	159	159	0			1
							175	9									
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	3	Y	150	149	0	1	1	1
							165	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	5384	-0-	-5866	-0-	113	1	4837	3	Y	393	393	0			3
							2	4	432	9							
12	11625	X	11270	-0-	-355	-0-	264	1	10035	3	Y	880	873	0			10
							3	4	968	9							
01	10540	X	8554	-0-	-1986	-0-	209	1	7544	3	Y	727	731	0			6
							1	4	800	9							
02	9860	X	8155	-0-	-1705	-0-	154	1	7132	3	Y	784	783	0			7
							7	4	862	9							
*03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	251	1	7166	3	Y	783	784	0			6
							2	4	861	9							
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	257	257	0			1
							6	4	283	9							
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	73	1	3377	3	Y	351	350	0			2
							9	4	386	9							
01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	61	1	2158	3	Y	260	260	0			2
							2	4	286	9							
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	120	1	4284	3	Y	603	602	0			3
							10	4	663	9							
*03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	103	1	3620	3	Y	537	530	0	4	1	6
							3	4	591	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	200	1	7533	3	Y	558	545	0			47
							11	4	614	9							
12	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	137	1	6352	3	Y	490	506	0			31
							2	4	539	9							
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	208	1	6373	3	Y	604	590	0			45
							1	4	664	9							
02	7163	X	6493	-0-	-670	-0-	161	1	5921	3	Y	372	386	0			31
							2	4	409	9							
03	7657	X	6148	-0-	-1509	-0-	218	1	5597	3	Y	300	310	0			21
							3	4	330	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	377	1	2321	3	Y	265	286	0			49
							3	4	292	9							
12	1829	N	606	-0-	-1223	-0-	62	1	482	3	Y	55	89	0			15
							1	4	61	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	2030	X	1337	-0-	-693	-0-	26	1	1172	3	Y	125	108	0			17
							1	4	138	9							
03	2170	X	1198	-0-	-972	-0-	69	1	885	3	Y	222	216	0			23
							244	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	10890	X	10383	-0-	-507	-0-	61	1	9633	3	Y	626	626	0			4
							689	9									
12	11253	X	10205	-0-	-1048	-0-	70	1	9258	3	Y	797	794	0			7
							877	9									
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	103	1	9515	3	Y	854	853	0			8
							939	9									
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	75	1	8435	3	Y	701	702	0			7
							771	9									
*03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	86	1	8933	3	Y	650	645	0	2	1	10
							715	9									
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7436	-0-	-964	-0-	152	1	6475	3	Y	733	732	0			7
							3	4	806	9							
12	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	167	1	6348	3	Y	682	679	0			10
							2	4	750	9							
01	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	174	1	6259	3	Y	550	553	0			7
							1	4	605	9							
02	6931	X	6365	-0-	-566	-0-	119	1	5513	3	Y	662	660	0			9
							5	4	728	9							
03	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	204	1	5847	3	Y	687	688	0			8
							2	4	756	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	11877	-0-	-2673	-0-	246	1	9494	3	Y	1899	1880	0			106
							48	4	2089	9							
12	15035	X	12827	-0-	-2208	-0-	373	1	10506	3	Y	1758	1810	0			54
							14	4	1934	9							
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	255	1	10454	3	Y	2341	2326	0			69
							8	4	2575	9							
02	11658	X	11214	-0-	-444	-0-	189	1	8889	3	Y	1939	1944	0			64
							3	4	2133	9							
*03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	214	1	10032	3	Y	2068	2061	0			71
							13	4	2275	9							
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	269	1	10410	3	Y	2122	2084	0			111
							53	4	2334	9							
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	359	1	10086	3	Y	2395	2439	0			67
							13	4	2635	9							
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	157	1	6432	3	Y	2273	2279	0			61
							5	4	2500	9							
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	157	1	7399	3	Y	1860	1867	0			54
							3	4	2046	9							
*03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	149	1	7060	3	Y	1775	1775	0			54
							10	4	1953	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	15270	X	13154	-0-	-2116	-0-	274	1	10612	3	Y	2013	1978	0			112
							54	4	2214	9							
12	15779	X	13438	-0-	-2341	-0-	387	1	10859	3	Y	1980	2031	0			61
							14	4	2178	9							
01	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	278	1	11363	3	Y	2127	2125	0			63
							8	4	2340	9							
02	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	192	1	8994	3	Y	1554	1567	0			50
							3	4	1709	9							
03	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	199	1	9391	3	Y	1723	1715	0			58
							13	4	1895	9							
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5649	-0-	-81	-0-	272	1	4491	3	Y	644	637	0			20
							178	4	708	9							
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	461	1	6007	3	Y	923	927	0			16
							147	4	1015	9							
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	444	1	5225	3	Y	626	626	0			16
							64	4	689	9							
02	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	282	1	3231	3	Y	529	531	0			14
							582	9									
03	4805	X	3369	-0-	-1436	-0-	193	1	2684	3	Y	447	447	0			14
							492	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	3	Y	670	662	0			19
							188	4	737	9							
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	476	1	6192	3	Y	1022	1026	0			15
							151	4	1124	9							
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	570	1	6716	3	Y	903	903	0			15
							82	4	993	9							
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	383	1	4382	3	Y	524	527	0			12
							576	9									
03	5704	X	5339	-0-	-365	-0-	318	1	4420	3	Y	546	546	0			12
							601	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	8070	X	6795	-0-	-1275	-0-	330	1	5459	3	Y	717	709	0			28
							217	4	789	9							
12	8339	X	6699	-0-	-1640	-0-	400	1	5204	3	Y	880	886	0			22
							127	4	968	9							
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	384	1	4527	3	Y	716	717	0			21
							56	4	788	9							
02	5742	X	4198	-0-	-1544	-0-	294	1	3364	3	Y	491	494	0			18
							540	9									
03	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	285	1	3954	3	Y	575	575	0			18
							633	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	241	1	3982	3	N	635	628	0			25
							158	4	699	9							
12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	257	1	3350	3	N	615	621	0			19
							82	4	677	9							
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	392	1	4628	3	N	762	762	0			19
							57	4	838	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	323	1	3700	3	N	602	605	0			16
							662	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	245	1	3403	3	N	476	476	0			16
							524	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	5531	-0-	-10999	-0-	275	1	4552	3	Y	475	470	0			18
							181	4	523	9							
12	8246	X	4517	-0-	-3729	-0-	281	1	3657	3	Y	445	449	0			14
							89	4	490	9							
01	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	322	1	3801	3	Y	517	517	0			14
							47	4	569	9							
02	5249	X	3391	-0-	-1858	-0-	241	1	2764	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
03	5611	X	4240	-0-	-1371	-0-	252	1	3501	3	Y	443	442	0			13
							487	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	1860	N	974	-0-	-886	-0-	120	1	739	3	Y	104	112	0			15
							1	4	114	9							
12	2015	N	986	-0-	-1029	-0-	99	1	768	3	Y	107	111	0			11
							1	4	118	9							
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	25	1	1162	3	Y	321	290	0			42
							1	4	353	9							
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	3	Y	299	312	0			29
							329	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	360	1	2217	3	Y	452	453	0			72
							3	4	497	9							
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	368	1	2870	3	Y	606	602	0			76
							5	4	667	9							
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	74	1	3371	3	Y	634	642	0			68
							697	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	70	1	3115	3	Y	569	551	0			86
							1	4	626	9							
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	205	1	2631	3	Y	452	487	0			51
							497	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	3780	X	974	-0-	-2806	-0-	126	1	774	3	Y	66	94	0			18
							1	4	73	9							
12	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-	138	1	1076	3	Y	91	94	0			15
							2	4	100	9							
01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-	13	1	580	3	Y	48	55	0			8
							53	9									
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 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
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	528	1	3252	3	Y	458	467	0			74
							4	4	504	9							
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	414	1	3231	3	Y	453	468	0			59
							6	4	498	9							
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	84	1	3786	3	Y	575	574	0			60
							633	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	66	1	2947	3	Y	455	446	0			69
							1	4	501	9							
*03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3365	3	Y	503	519	0			53
							553	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	61	1	2987	3	Y	781	789	0			19
							1	4	859	9							
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	97	1	2902	3	Y	759	761	0			17
							835	9									
01	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	67	1	2756	3	Y	1000	997	0			20
							1100	9									
02	DLQ G-10		8082	-0-	8082	12005	132	1	5598	3	Y	2138	2103	0			55
							2352	9									
*03	16880	X	4875	-0-	-12005	-0-	93	1	3515	3	Y	1152	1170	0			37
							1267	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	279	1	1719	3	Y	361	376	0			60
							2	4	397	9							
12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	196	1	1527	3	Y	304	322	0			42
							3	4	334	9							
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	266	277	0			31
							293	9									
02	2146	N	1597	-0-	-549	-0-	28	1	1274	3	Y	267	256	0			42
							1	4	294	9							
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	130	1	1669	3	Y	340	344	0			38
							374	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	25020	X	21014	-0-	-4006	-0-	203	1	20311	3	Y	454	445	0			46
							1	4	499	9							
12	24397	X	21611	-0-	-2786	-0-	174	1	20957	3	Y	434	426	0			54
							3	4	477	9							
01	23591	X	20704	-0-	-2887	-0-	151	1	20048	3	Y	450	458	0			46
							10	4	495	9							
02	21228	X	19035	-0-	-2193	-0-	122	1	18453	3	Y	400	407	0			39
							20	4	440	9							
03	22010	X	20392	-0-	-1618	-0-	181	1	19757	3	Y	402	400	0			41
							12	4	442	9							
04	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	16232	-0-	-2968	-0-	156	1	15698	3	Y	343	335	0			34
							1	4	377	9							
12	19065	X	16191	-0-	-2874	-0-	131	1	15691	3	Y	334	327	0			41
							2	4	367	9							
01	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	120	1	15945	3	Y	355	361	0			35
							8	4	391	9							
02	16675	X	14020	-0-	-2655	-0-	89	1	13590	3	Y	296	304	0			27
							15	4	326	9							
03	17236	X	14346	-0-	-2890	-0-	126	1	13888	3	Y	294	294	0			27
							9	4	323	9							
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	98	1	3659	3	Y	462	449	0			40
							5	4	508	9							
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	69	1	3196	3	Y	494	502	0			32
							1	4	543	9							
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	189	205	0			16
							208	9									
02	2523	X	1773	-0-	-750	-0-	40	1	1460	3	Y	248	244	0			20
							273	9									
03	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	63	1	1626	3	Y	265	266	0			19
							1	4	292	9							
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	9120	X	7444	-0-	-1676	-0-	180	1	6770	3	Y	440	436	0			36
							10	4	484	9							
12	9424	X	7190	-0-	-2234	-0-	142	1	6582	3	Y	422	432	0			26
							2	4	464	9							
01	9269	X	7044	-0-	-2225	-0-	210	1	6427	3	Y	369	367	0			28
							1	4	406	9							
02	8004	X	6925	-0-	-1079	-0-	172	1	6331	3	Y	382	379	0			31
							2	4	420	9							
03	8153	X	6006	-0-	-2147	-0-	212	1	5441	3	Y	318	326	0			23
							3	4	350	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	524	1	5864	3	Y	1027	1014	0			55
							1130	9									
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	410	1	4171	3	Y	652	666	0			41
							717	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	459	1	4187	3	Y	979	979	0			41
							1077	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	332	1	3658	3	Y	1034	1007	0			68
							1137	9									
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	583	1	4332	3	Y	1010	1017	0			61
							1111	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	410	1	4597	3	Y	1011	1004	0			67
							1112	9									
12	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	314	1	3188	3	Y	825	837	0			55
							908	9									
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	3	Y	1447	1443	0			59
							1592	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	330	1	3630	3	Y	1073	1054	0			78
							1180	9									
*03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	719	1	5339	3	Y	1443	1444	0			77
							1587	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	7050	X	5867	-0-	-1183	-0-	119	1	5073	3	Y	612	612	0			9
							2	4	673	9							
12	7285	X	5414	-0-	-1871	-0-	123	1	4653	3	Y	579	577	0			11
							1	4	637	9							
01	6138	X	5334	-0-	-804	-0-	126	1	4556	3	Y	592	594	0			9
							1	4	651	9							
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	137	1	6357	3	Y	509	509	0			9
							6	4	560	9							
*03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	215	1	6152	3	Y	658	657	0			10
							2	4	724	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	381	1	3142	3	Y	681	725	0			42
							749	9									
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	810	779	0			73
							1	4	891	9							
01	5859	X	3600	-0-	-2259	-0-	308	1	2732	3	Y	508	524	0			57
							1	4	559	9							
02	5017	X	3199	-0-	-1818	-0-	280	1	2227	3	Y	627	620	0			64
							2	4	690	9							
03	4960	X	2236	-0-	-2724	-0-	184	1	1591	3	Y	418	432	0			50
							1	4	460	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	11550	X	10527	-0-	-1023	-0-	222	1	9465	3	Y	760	758	0			23
							4	4	836	9							
12	11904	X	9763	-0-	-2141	-0-	232	1	8795	3	Y	667	664	0			26
							2	4	734	9							
01	11191	X	9896	-0-	-1295	-0-	246	1	8873	3	Y	705	707	0			24
							1	4	776	9							
02	10469	X	9162	-0-	-1307	-0-	177	1	8140	3	Y	762	760	0			26
							7	4	838	9							
03	10881	X	9372	-0-	-1509	-0-	292	1	8318	3	Y	691	692	0			25
							2	4	760	9							
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2007	-0-	-1113	-0-	64	1	1543	3	Y	334	337	0			9
							33	4	367	9							
12	3224	X	2186	-0-	-1038	-0-	53	1	1793	3	Y	296	296	0			9
							14	4	326	9							
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			8
							19	4	385	9							
02	2378	X	1419	-0-	-959	-0-	30	1	1163	3	Y	195	196	0			7
							11	4	215	9							
03	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	6	1	265	3	Y	60	63	0			4
							2	4	66	9							
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	433	1	4845	3	Y	1427	1417	0			94
							1570	9									
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	363	1	3693	3	Y	1007	1027	0			74
							1108	9									
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			65
							1195	9									
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	374	1	4119	3	Y	1604	1555	0			114
							1764	9									
*03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	518	1	3844	3	Y	1390	1405	0			99
							1529	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					99

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4744	-0-	-986	-0-	531	1	3824	3	Y	328	326	0			2
							28	4	361	9							
12	6262	X	1961	-0-	-4301	-0-	169	1	1199	3	Y	514	510	0			6
							28	4	565	9							
01	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5
							8	4	483	9							
02	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2738	71	1	875	3	Y	309	308	0			6
							8	4	340	9							
*03	4393	X	1655	-0-	-2738	-0-	81	1	1214	3	Y	325	316	0	7	1	8
							2	4	358	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	22	1	936	3	Y	210	199	1			11
							35	4	231	9							
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	32	1	2678	3	Y	195	201	1			5
							106	4	215	9							
01	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	27	1			1
							51	4	25	9							
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	3100	N	3573	-0-	473	473	40	1	3364	3	Y	144	138	1			6
							11	4	158	9							
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	248	242	1			82
							273	9									
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	336	222	1			196
							370	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	203	365	1			34
							223	9									
02	754	N	455	-0-	-299	-0-	126	1	202	3	Y	115	105	1			44
							127	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	132	1	403	3	Y	273	267	1			50
							300	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	4980	X	3506	-0-	-1474	-0-	323	1	2667	3	Y	469	501	0			30
							516	9									
12	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	409	1	3662	3	Y	620	595	0			55
							1	4	682	9							
01	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	347	1	3074	3	Y	514	522	0			47
							1	4	565	9							
02	3915	X	3606	-0-	-309	-0-	337	1	2673	3	Y	540	536	0			51
							2	4	594	9							
03	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	349	1	3011	3	Y	574	577	0			48
							2	4	631	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	3	Y	655	659	0			10
							974	4	721	9							
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	212	1	3436	3	Y	697	690	0			17
							929	4	767	9							
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	757	761	0			13
							1	4	833	9							
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	282	1	4107	3	Y	645	642	0			16
							1	4	710	9							
*03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	372	1	5312	3	Y	790	788	0	5	1	13
							205	4	869	9							
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	3	Y	370	372	0			3
							817	4	407	9							
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	235	1	3803	3	Y	707	698	0			12
							1028	4	778	9							
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	253	1	3758	3	Y	670	674	0			8
							1	4	737	9							
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	261	1	3792	3	Y	574	571	0			11
							631	9									
*03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	363	1	5184	3	Y	500	501	0	3	1	7
							200	4	550	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	9210	X	7169	-0-	-2041	-0-	172	1	6473	3	Y	467	461	0			38
							10	4	514	9							
12	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	169	1	7842	3	Y	637	637	0			38
							3	4	701	9							
01	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	249	1	7642	3	Y	498	499	0			37
							2	4	548	9							
02	7975	X	7074	-0-	-901	-0-	174	1	6378	3	Y	473	473	0			37
							2	4	520	9							
03	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	249	1	6355	3	Y	431	438	0			30
							3	4	474	9							
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	80	1	2979	3	Y	153	154	0			10
							4	4	168	9							
12	4743	X	3798	-0-	-945	-0-	76	1	3525	3	Y	178	180	0			8
							1	4	196	9							
01	4743	X	2242	-0-	-2501	-0-	68	1	2077	3	Y	88	92	0			4
							97	9									
02	4437	X	3480	-0-	-957	-0-	88	1	3236	3	Y	141	137	0			8
							1	4	155	9							
*03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	195	1	5013	3	Y	233	228	0			13
							3	4	256	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	409	1	3373	3	Y	725	754	0			36
							798	9									
12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	345	1	3081	3	Y	661	640	0			57
							727	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	380	1	3362	3	Y	603	610	0			50
							1	4	663	9							
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	513	1	4077	3	Y	627	623	0			54
							4	4	690	9							
*03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	548	1	4743	3	Y	602	607	0			49
							4	4	662	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	420	1	7455	3	Y	1074	1078	0			32
							1181	9									
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	472	1	7272	3	Y	903	903	0			32
							993	9									
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	588	1	7643	3	Y	1075	1080	0			27
							1183	9									
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	476	1	6553	3	Y	805	798	0			34
							886	9									
*03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	642	1	7276	3	Y	842	837	0			39
							926	9									
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	224	232	0			36
							1	4	246	9							
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	3	Y	198	208	0			26
							2	4	218	9							
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	180	187	0			19
							198	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	3	Y	263	245	0			37
							289	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	Y	239	251	0			25
							263	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2258	3	Y	573	579	0			88
							3	4	630	9							
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	3	Y	490	516	0			62
							4	4	539	9							
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	475	489	0			48
							523	9									
02	2668	X	2513	-0-	-155	-0-	45	1	2017	3	Y	409	399	0			58
							1	4	450	9							
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	158	1	2021	3	Y	430	446	0			42
							473	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	13710	X	11776	-0-	-1934	-0-	114	1	11320	3	Y	311	302	0			29
							342	9									
12	13485	X	12201	-0-	-1284	-0-	98	1	11770	3	Y	302	295	0			36
							1	4	332	9							
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	88	1	11608	3	Y	313	319	0			30
							5	4	344	9							
02	10904	X	10510	-0-	-394	-0-	67	1	10129	3	Y	275	280	0			25
							11	4	303	9							
03	11656	X	11276	-0-	-380	-0-	100	1	10848	3	Y	293	290	0			28
							6	4	322	9							
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	957	1	6899	3	Y	1209	1203	0			9
							51	4	1330	9							
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	409	1	2904	3	Y	605	603	0			11
							68	4	666	9							
01	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	361	1	4132	3	Y	686	639	0	46	1	12
							38	4	755	9							
02	DLQ G-10		134	-0-	134	5420	6	1	75	3	Y	47	49	0			10
							1	4	52	9							
*03	7121	X	1701	-0-	-5420	-0-	86	1	1297	3	Y	287	278	0	6	1	13
							2	4	316	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	523	1	3771	3	Y	383	381	0			2
							28	4	421	9							
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	369	1	2619	3	Y	316	315	0			3
							61	4	348	9							
01	DLQ G-10		625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	12	1	2
							4	4	180	9							
02	DLQ G-10		437	-0-	437	1062	23	1	282	3	Y	118	117	0			3
							2	4	130	9							
*03	1063	X	1	-0-	-1062	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1011	-0-	-1299	-0-	91	1	659	3	Y	233	233	0			-0-
							5	4	256	9							
12	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	98	1	704	3	Y	246	245	0			1
							17	4	271	9							
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	8	1	-0-
							5	4	127	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	676					Y	-0-					-0-
*03	676	X	-0-	-0-	-676	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	659	-0-	-3901	-0-	67	1	486	3	Y	93	93	0			3
							4	4	102	9							
12	4712	X	1020	-0-	-3692	-0-	93	1	661	3	Y	227	224	0			6
							16	4	250	9							
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	20	1	6
							11	4	322	9							
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	4423	185	1	2275	3	Y	329	327	0			8
							20	4	362	9							
*03	7046	X	2623	-0-	-4423	-0-	138	1	2089	3	Y	356	346	0	6	1	12
							4	4	392	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	313	1	6254	3	Y	528	525	0			61
							581	9									
12	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	28	1	6306	3	Y	521	509	0			73
							573	9									
01	8184	X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0			66
02	7424	X	5927	-0-	-1497	-0-	5329	3	598	9	Y	544	551	0			59
03	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	5388	3	646	9	Y	587	582	0			64
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					64

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3552	-0-	552	552	202	1	2268	3	Y	984	952	0			32
							1082	9									
12	2516	N	1964	-0-	-552	-0-	125	1	1274	3	Y	514	526	0			20
							565	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	998	3	Y	574	574	0			20
							631	9									
02	1421	X	1377	-0-	-44	-0-	59	1	654	3	Y	604	589	0			35
							664	9									
03	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	103	1	765	3	Y	534	539	0			30
							587	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	115	1	1937	3	Y	633	637	0			13
							721	4	696	9							
12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	129	1	2085	3	Y	696	689	0			20
							564	4	766	9							
01	3906	X	2253	-0-	-1653	-0-	107	1	1582	3	Y	513	520	0			13
							564	9									
02	3654	X	2373	-0-	-1281	-0-	103	1	1496	3	Y	704	699	0			18
							774	9									
03	3906	X	2212	-0-	-1694	-0-	88	1	1257	3	Y	744	743	0	5	1	14
							49	4	818	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	314	1	11810	3	Y	657	641	0			56
							17	4	723	9							
12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	246	1	11422	3	Y	654	667	0			43
							4	4	719	9							
01	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	333	1	10196	3	Y	504	506	0			41
							2	4	554	9							
02	12151	X	10669	-0-	-1482	-0-	269	1	9863	3	Y	485	484	0			42
							3	4	534	9							
03	12989	X	9204	-0-	-3785	-0-	332	1	8479	3	Y	354	367	0			29
							4	4	389	9							
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	82	1	1393	3	Y	212	214	0			3
							519	4	233	9							
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	127	1	2052	3	Y	395	391	0			7
							555	4	435	9							
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	146	1	2165	3	Y	438	441	0			4
							482	9									
02	3277	X	3181	-0-	-96	-0-	169	1	2454	3	Y	507	503	0			8
							558	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	171	1	2446	3	Y	596	594	0	4	1	6
							94	4	656	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	Y	585	608	0			24
							644	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	367	1	3283	3	Y	533	515	0			42
							586	9									
01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-	351	1	3105	3	Y	484	489	0			37
							1	4	532	9							
02	5162	X	3183	-0-	-1979	-0-	304	1	2413	3	Y	422	422	0			37
							2	4	464	9							
03	4805	X	3260	-0-	-1545	-0-	285	1	2469	3	Y	458	461	0			34
							2	4	504	9							
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	88	1	722	3	Y	146	157	0			9
							161	9									
12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	77	1	690	3	Y	102	100	0			11
							112	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	106	1	848	3	Y	113	113	0			10
							1	4	124	9							
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	2	5	0			7
							2	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	6150	X	4860	-0-	-1290	-0-	117	1	4419	3	Y	288	287	0			26
							7	4	317	9							
12	5890	X	5258	-0-	-632	-0-	102	1	4746	3	Y	371	373	0			24
							2	4	408	9							
01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	110	1	3395	3	Y	229	234	0			19
							1	4	252	9							
02	5481	X	2924	-0-	-2557	-0-	72	1	2649	3	Y	184	187	0			16
							1	4	202	9							
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	169	1	4325	3	Y	290	285	0			21
							2	4	319	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	362	1	6079	3	Y	1045	1041	0			21
							17	4	1150	9							
12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-	281	1	4293	3	Y	705	707	0			19
							15	4	776	9							
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-	330	1	5009	3	Y	859	864	0			14
							12	4	945	9							
02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-	112	1	5489	3	Y	908	905	0			17
							10	4	999	9							
03	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	211	1	6037	3	Y	973	977	0			13
							7	4	1070	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	92	1	3689	3	Y	559	559	0			12
							9	4	615	9							
12	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	67	1	3135	3	Y	520	519	0			13
							9	4	572	9							
01	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	62	1	2185	3	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	139	1	4949	3	Y	925	922	0			15
							11	4	1018	9							
*03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	138	1	4844	3	Y	922	909	0	7	1	21
							4	4	1014	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7971	-0-	-939	-0-	554	1	6358	3	Y	962	967	0			27
							1	4	1058	9							
12	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	598	1	6058	3	Y	478	472	0			33
							18	4	526	9							
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	604	1	5478	3	Y	493	506	0			20
							7	4	542	9							
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	370	1	4599	3	Y	1170	1153	0			37
							5	4	1287	9							
*03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	285	1	5583	3	Y	1440	1445	0			32
							3	4	1584	9							
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

11	8550	X	7375	-0-	-1175	-0-	450	1	5174	3	Y	1591	1590	0			42
							1	4	1750	9							
12	8835	X	6679	-0-	-2156	-0-	451	1	4574	3	Y	1491	1436	0			97
							14	4	1640	9							
01	7595	X	6234	-0-	-1361	-0-	474	1	4290	3	Y	1332	1379	0			50
							5	4	1465	9							
02	7105	X	4941	-0-	-2164	-0-	288	1	3587	3	Y	965	985	0			30
							4	4	1062	9							
03	7595	X	6089	-0-	-1506	-0-	213	1	4188	3	Y	1532	1530	0			32
							3	4	1685	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	716	1	4468	3	Y	667	686	0			55
							2	4	734	9							
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	831	1	5373	3	Y	713	678	0			90
							10	4	784	9							
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	980	1	5504	3	Y	832	857	0			65
							18	4	915	9							
02	6264	X	5325	-0-	-939	-0-	276	1	4205	3	Y	767	778	0			54
							844	9									
03	6696	X	5529	-0-	-1167	-0-	265	1	4297	3	Y	879	881	0			52
							967	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	517	1	8674	3	Y	1539	1511	0			30
							24	4	1693	9							
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	554	1	8464	3	Y	1433	1426	0			37
							30	4	1576	9							
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	483	1	7319	3	Y	1295	1312	0			20
							17	4	1425	9							
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	150	1	7368	3	Y	1258	1256	0			22
							14	4	1384	9							
*03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	231	1	6574	3	Y	1093	1102	0			13
							7	4	1202	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6015	-0-	-2385	-0-	147	1	5513	3	Y	315	315	0			29
							8	4	347	9							
12	8680	X	5670	-0-	-3010	-0-	113	1	5228	3	Y	297	305	0			21
							2	4	327	9							
01	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	220	1	6751	3	Y	560	537	0			44
							2	4	616	9							
02	7511	X	6462	-0-	-1049	-0-	157	1	5785	3	Y	471	474	0			41
							2	4	518	9							
03	7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	206	1	5270	3	Y	374	385	0			30
							3	4	411	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	96	1	3604	3	Y	205	208	0			18
							5	4	226	9							
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	69	1	3215	3	Y	173	179	0			12
							1	4	190	9							
01	3627	X	1892	-0-	-1735	-0-	57	1	1748	3	Y	79	83	0			8
							87	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	142	1	5208	3	Y	265	251	0			22
							1	4	292	9							
*03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	202	1	5173	3	Y	415	406	0			31
							3	4	457	9							
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	372	1	1980	3	Y	298	252	0			73
							1	4	328	9							
12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	385	1	2339	3	Y	292	342	0			23
							1	4	321	9							
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	385	1	2359	3	Y	291	286	0			28
							1	4	320	9							
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	489	1	2678	3	Y	285	286	0			27
							2	4	314	9							
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	542	1	3001	3	Y	344	345	0			26
							2	4	378	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	4800	X	2574	-0-	-2226	-0-	78	1	1898	3	Y	506	514	0			7
							41	4	557	9							
12	4960	X	2408	-0-	-2552	-0-	56	1	1916	3	Y	383	385	0			5
							15	4	421	9							
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	116	1	3086	3	Y	759	755	0			9
							35	4	835	9							
02	4118	X	3306	-0-	-812	-0-	65	1	2503	3	Y	650	646	0			13
							23	4	715	9							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 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
11	3360	X	2395	-0-	-965	-0-	349	1	1858	3	Y	170	152	0			45
							1	4	187	9							
12	3472	X	1192	-0-	-2280	-0-	155	1	948	3	Y	80	116	0			9
							1	4	88	9							
01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	260	1	1594	3	Y	196	187	0			18
							1	4	216	9							
02	2929	X	1203	-0-	-1726	-0-	161	1	885	3	Y	142	147	0			13
							1	4	156	9							
03	2821	X	739	-0-	-2082	-0-	95	1	523	3	Y	110	116	0			7
							121	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

11	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	409	1	2176	3	Y	431	372	0			107
							1	4	474	9							
12	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	393	1	2393	3	Y	406	481	0			32
							2	4	447	9							
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	343	1	2102	3	Y	393	388	0			37
							1	4	432	9							
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	394	1	2159	3	Y	392	392	0			37
							2	4	431	9							
*03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	525	1	2903	3	Y	525	523	0			39
							2	4	578	9							
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	384	380	0			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	243	0			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	219	188	0	31	1	3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	186	0			2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	507	3	311	9	N	283	338	1			255
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	289	184	1			360
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	689	3	385	9	N	350	524	1			186
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	815	3	338	9	N	307	361	1			132
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	848	3	353	9	N	321	186	1			267
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					267

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

11	3480	X	2374	-0-	-1106	-0-	340	1	1812	3	Y	201	174	0			50
							1	4	221	9							
12	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	345	1	2097	3	Y	227	260	0			17
							1	4	250	9							
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	355	1	2175	3	Y	233	229	0			21
							1	4	256	9							
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	375	1	2050	3	Y	217	217	0			21
							1	4	239	9							
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	402	1	2230	3	Y	270	270	0			21
							2	4	297	9							
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	383	1	3214	3	Y	501	521	0			39
							551	9									
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	298	1	2202	3	Y	420	428	0			31
							462	9									
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	3	Y	767	741	0			57
							844	9									
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	3	Y	398	419	0	13	1	23
							438	9									
03	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	151	1	934	3	Y	302	307	0			18
							332	9									
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7891	-0-	-899	-0-	76	1	7611	3	Y	185	181	0			16
							204	9									
12	8835	X	7672	-0-	-1163	-0-	62	1	7414	3	Y	177	173	0			20
							1	4	195	9							
01	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	55	1	7358	3	Y	175	179	0			16
							4	4	193	9							
02	8265	X	6785	-0-	-1480	-0-	44	1	6572	3	Y	148	151	0			13
							6	4	163	9							
03	8153	X	6924	-0-	-1229	-0-	61	1	6701	3	Y	144	144	0			13
							4	4	158	9							
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	208	1	7838	3	Y	348	338	0			30
							12	4	383	9							
12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	140	1	6480	3	Y	340	348	0			22
							2	4	374	9							
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	317	314	0			25
							2	4	349	9							
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	203	1	7436	3	Y	328	326	0			27
							2	4	361	9							
03	8494	X	7413	-0-	-1081	-0-	269	1	6865	3	Y	251	259	0			19
							3	4	276	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2628	-0-	-1302	-0-	32	1	2158	3	Y	398	381	0	32	1	35
							438	9									
12	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	51	1	3594	3	Y	149	168	0			16
							4	4	164	9							
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0			20
							2	4	482	9							
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	57	1	3665	3	Y	449	445	0			24
							5	4	494	9							
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 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
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	544	1	2897	3	Y	358	311	0			90
							2	4	394	9							
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	534	1	3250	3	Y	388	448	0			30
							2	4	427	9							
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0			34
							2	4	398	9							
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	3	Y	347	348	0			33
							2	4	382	9							
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	488	1	2703	3	Y	361	367	0			27
							2	4	397	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3000	N	4439	-0-	1439	1439	144	1	3086	3	Y	1099	25	0	1091	1	18
							1209	9									
12	6751	X	5312	-0-	-1439	-0-	163	1	3333	3	Y	1651	20	0	1607	1	42
							1816	9									
01	7750	X	4277	-0-	-3473	-0-	125	1	2602	3	Y	1409	2	0	1422	1	27
							1550	9									
02	7250	X	4763	-0-	-2487	-0-	149	1	2765	3	Y	1681	1671	1			37
							1849	9									
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	232	1	3762	3	Y	1571	1	0	1587	1	20
							1728	9									
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	3	Y	1378	31	0	1358	1	22
							1516	9									
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	3	Y	1156	14	0	1134	1	30
							1272	9									
01	DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	109	1	2268	3	Y	1106	1	0	1113	1	22
							1217	9									
02	DLQ G-10		4040	-0-	4040	7634	131	1	2438	3	Y	1337	1328	1			31
							1471	9									
*03	12809	X	5175	-0-	-7634	-0-	221	1	3587	3	Y	1243	1	0	1256	1	17
							1367	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	15120	X	13850	-0-	-1270	-0-	688	1	11543	3	Y	1443	1434	0			31
							32	4	1587	9							
12	15624	X	14256	-0-	-1368	-0-	777	1	11878	3	Y	1417	1408	0			40
							42	4	1559	9							
01	18755	X	15921	-0-	-2834	-0-	872	1	13207	3	Y	1646	1657	0			29
							31	4	1811	9							
02	16878	X	6818	-0-	-10060	-0-	120	1	5906	3	Y	710	723	0			16
							11	4	781	9							
03	16554	X	11996	-0-	-4558	-0-	360	1	10297	3	Y	1206	1204	0			18
							12	4	1327	9							
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	10860	X	5966	-0-	-4894	-0-	383	1	4389	3	Y	1085	1097	0			30
							1194	9									
12	11222	X	6564	-0-	-4658	-0-	463	1	4689	3	Y	1271	1218	0			83
							14	4	1398	9							
01	10695	X	7839	-0-	-2856	-0-	580	1	5260	3	Y	1811	1827	0			67
							7	4	1992	9							
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	684	1	8506	3	Y	2546	2536	0			77
							10	4	2801	9							
*03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	401	1	7878	3	Y	2039	2073	0			43
							5	4	2243	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	8010	X	6343	-0-	-1667	-0-	379	1	4360	3	Y	1457	1459	0			42
							1	4	1603	9							
12	7967	X	5252	-0-	-2715	-0-	328	1	3322	3	Y	1447	1391	0			98
							10	4	1592	9							
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	465	1	4207	3	Y	2451	2456	0			93
							5	4	2696	9							
02	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	530	1	6594	3	Y	3130	3124	0			99
							8	4	3443	9							
*03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	331	1	6497	3	Y	2340	2385	0			54
							4	4	2574	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	4440	X	2173	-0-	-2267	-0-	133	1	1526	3	Y	467	471	0			12
							514	9									
12	4588	X	2072	-0-	-2516	-0-	141	1	1422	3	Y	459	442	0			29
							4	4	505	9							
01	5797	X	1249	-0-	-4548	-0-	88	1	801	3	Y	326	344	0			11
							1	4	359	9							
02	3625	X	1974	-0-	-1651	-0-	106	1	1307	3	Y	509	507	0			13
							1	4	560	9							
*03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	3	Y	960	955	0			18
							2	4	1056	9							
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	1389	1378	0			28
							11	4	1528	9							
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	551	1	8419	3	Y	2040	2014	0			54
							30	4	2244	9							
01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2150	0			35
							20	4	2344	9							
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	137	1	6688	3	Y	1633	1637	0			31
							12	4	1796	9							
*03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	291	1	8305	3	Y	1976	1980	0			27
							9	4	2174	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	3	Y	426	441	0			86
							469	9									
12	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	334	1	3094	3	Y	420	450	0			56
							462	9									
01	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0			97
							725	9									
02	5771	X	5564	-0-	-207	-0-	490	1	4405	3	Y	608	637	0			68
							669	9									
03	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	408	1	3636	3	Y	527	497	0	35	1	63
							580	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					63

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	443	1	5365	3	Y	753	738	0			95
							828	9									
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	672	1	6225	3	Y	746	778	0			63
							821	9									
01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0			64
							446	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	380	1	3418	3	Y	383	403	0			44
							421	9									
*03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	544	1	4854	3	Y	585	533	0	38	1	58
							644	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	350	1	5871	3	Y	1527	1511	0			33
							16	4	1680	9							
12	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	324	1	4951	3	Y	1157	1156	0			34
							17	4	1273	9							
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1223	0			22
							12	4	1332	9							
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	98	1	4812	3	Y	1101	1101	0			22
							9	4	1211	9							
*03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	207	1	5925	3	Y	1191	1196	0			17
							7	4	1310	9							
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

11	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	413	1	6927	3	Y	1176	1161	0			21
							19	4	1294	9							
12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	605	1	9250	3	Y	1516	1499	0			38
							33	4	1668	9							
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1226	0			18
							16	4	1327	9							
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	132	1	6485	3	Y	1146	1144	0			20
							12	4	1261	9							
*03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	136	1	3869	3	Y	658	669	0			9
							4	4	724	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

11	12840	X	8045	-0-	-4795	-0-	7561	3	484	9	Y	440	439	0			8
12	12524	X	7929	-0-	-4595	-0-	7321	3	608	9	Y	553	547	0			14
01	11749	X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	779	0			12
02	10991	X	6657	-0-	-4334	-0-	5996	3	661	9	Y	601	602	0			11
03	11749	X	3216	-0-	-8533	-0-	2850	3	366	9	Y	333	340	0			4
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	484	N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	0			110
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1827	X	109	-0-	-1718	-0-	1	1	76	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	498	1	5722	3	Y	3551	3458	0			93
							1	4	3906	9							
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	376	1	3818	3	Y	2502	2429	0			166
							12	4	2752	9							
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2290	2369	0			87
							3	4	2519	9							
02	8207	X	4788	-0-	-3419	-0-	286	1	3557	3	Y	855	914	0			28
							4	4	941	9							
03	8773	X	5985	-0-	-2788	-0-	261	1	5127	3	Y	540	556	0			12
							3	4	594	9							
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2929	-0-	-2531	-0-	153	1	2571	3	Y	180	185	0			3
							7	4	198	9							
12	5642	X	1563	-0-	-4079	-0-	89	1	1368	3	Y	92	93	0			2
							5	4	101	9							
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	2709	-0-	-7614	-0-	82	1	2337	3	Y	261	257	0			4
							3	4	287	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	575	575	0			2
							4	4	633	9							
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	913	3	Y	509	506	0			5
							21	4	560	9							
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	3	Y	489	456	0	33	1	5
							10	4	538	9							
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	3	Y	527	524	0			8
							12	4	580	9							
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	3	Y	317	309	0	7	1	9
							2	4	349	9							
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	32	1	1411	3	Y	397	394	0			3
							437	9									
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3141	-0-	-699	-0-	129	1	2159	3	Y	770	767	0			14
							6	4	847	9							
12	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	104	1	1599	3	Y	544	545	0			13
							6	4	598	9							
01	5084	X	2351	-0-	-2733	-0-	106	1	1611	3	Y	573	578	0			8
							4	4	630	9							
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	73	1	3614	3	Y	1240	1227	0			21
							7	4	1364	9							
*03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	1416	1420	0			17
							5	4	1558	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	15750	X	9376	-0-	-6374	-0-	496	1	8325	3	Y	484	484	0			9
							23	4	532	9							
12	16523	X	13713	-0-	-2810	-0-	735	1	11241	3	Y	1543	1513	0			39
							40	4	1697	9							
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	701	1	10612	3	Y	1871	1881	0			29
							25	4	2058	9							
02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	207	1	10169	3	Y	1730	1728	0			31
							19	4	1903	9							
*03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	396	1	11333	3	Y	1878	1885	0			24
							13	4	2066	9							
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8372	-0-	-1528	-0-	289	1	6447	3	Y	1466	1473	0			22
							23	4	1613	9							
12	10230	X	6870	-0-	-3360	-0-	218	1	5225	3	Y	1280	1278	0			24
							19	4	1408	9							
01	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	268	1	6263	3	Y	1531	1539	0			16
							12	4	1684	9							
02	8700	X	7983	-0-	-717	-0-	256	1	6128	3	Y	1429	1427	0			18
							27	4	1572	9							
03	9207	X	7667	-0-	-1540	-0-	274	1	5872	3	Y	1378	1381	0			15
							5	4	1516	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	604	1	10133	3	Y	686	680	0			16
							28	4	755	9							
12	11656	X	7768	-0-	-3888	-0-	446	1	6819	3	Y	435	437	0			14
							24	4	479	9							
01	8060	X	7482	-0-	-578	-0-	430	1	6514	3	Y	475	479	0			10
							15	4	523	9							
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	153	1	7491	3	Y	711	705	0			16
							14	4	782	9							
03	8060	X	1874	-0-	-6186	-0-	56	1	1615	3	Y	183	193	0			6
							2	4	201	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	224	1	3775	3	Y	392	389	0			7
							11	4	431	9							
12	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	159	1	2439	3	Y	359	357	0			9
							9	4	395	9							
01	3472	X	508	-0-	-2964	-0-	27	1	411	3	Y	63	72	0			-0-
							1	4	69	9							
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	93	1	4563	3	Y	611	601	0			10
							8	4	672	9							
*03	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	389	1	11119	3	Y	1077	1074	0			13
							13	4	1185	9							
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	6720	X	5087	-0-	-1633	-0-	684	1	3645	3	Y	687	617	0			180
							2	4	756	9							
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	991	1	6028	3	Y	1068	1169	0			79
							4	4	1175	9							
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	873	1	5352	3	Y	1012	996	0			95
							3	4	1113	9							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	834	1	4570	3	Y	919	927	0			87
							3	4	1011	9							
*03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	897	1	4967	3	Y	1161	1163	0			85
							4	4	1277	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	578	1	6635	3	Y	1629	1635	0			42
							1	4	1792	9							
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	564	1	5717	3	Y	1482	1429	0			95
							17	4	1630	9							
01	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	517	1	4683	3	Y	1662	1697	0			60
							6	4	1828	9							
02	8381	X	6145	-0-	-2236	-0-	332	1	4137	3	Y	1519	1535	0			44
							5	4	1671	9							
03	8959	X	8028	-0-	-931	-0-	280	1	5499	3	Y	2042	2047	0			39
							3	4	2246	9							
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	501	1	8428	3	Y	1271	1271	0			25
							24	4	1398	9							
12	11842	X	9611	-0-	-2231	-0-	512	1	7837	3	Y	1122	1118	0			29
							28	4	1234	9							
01	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1	9650	3	Y	1444	1450	0			23
							23	4	1588	9							
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	231	1	11316	3	Y	1632	1626	0			29
							21	4	1795	9							
*03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	321	1	9175	3	Y	1383	1394	0			18
							10	4	1521	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1	1086	3	Y	499	464	0			35
							549	9									
02	2900	N	4199	-0-	1299	1299	438	1	2588	3	Y	1066	1013	0	31	1	57
							1173	9									
*03	3100	N	3555	-0-	455	1754	430	1	2663	3	Y	420	450	0			27
							462	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	496	1	8321	3	Y	1229	1220	0			23
							23	4	1352	9							
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	488	1	7459	3	Y	1533	1517	0			39
							26	4	1686	9							
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	547	1	8293	3	Y	1728	1741	0			26
							20	4	1901	9							
02	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	184	1	9033	3	Y	1076	1082	0			20
							17	4	1184	9							
03	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	282	1	8060	3	Y	1075	1080	0			15
							9	4	1183	9							
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

11	7620	X	5327	-0-	-2293	-0-	289	1	4519	3	Y	472	474	0			12
							519	9									
12	8339	X	4763	-0-	-3576	-0-	200	1	4059	3	Y	443	444	0			11
							17	4	487	9							
01	7998	X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0			11
							5	4	580	9							
02	7482	X	4729	-0-	-2753	-0-	271	1	3740	3	Y	651	652	0			10
							2	4	716	9							
03	6975	X	4770	-0-	-2205	-0-	163	1	4054	3	Y	503	506	0			7
							553	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8246	X	3059	-0-	-5187	-0-	164	1	2504	3	Y	347	338	0			9
							9	4	382	9							
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	770	0			12
							13	4	850	9							
02	5626	X	5402	-0-	-224	-0-	94	1	4573	3	Y	661	661	0			12
							8	4	727	9							
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	126	1	3587	3	Y	583	587	0			8
							4	4	641	9							
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	382	1	5993	3	N	1984	1954	0			37
							1	4	2182	9							
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	3	N	1823	1824	0			36
							21	4	2005	9							
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0			16
							8	4	1068	9							
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	3	N	653	662	0			7
							4	4	718	9							
*03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	285	1	7079	3	N	486	489	0			4
							535	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					4

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
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	511	1	8007	3	N	837	832	0			17
							1	4	921	9							
12	8091	X	5591	-0-	-2500	-0-	235	1	4763	3	N	521	527	0			11
							20	4	573	9							
01	8091	X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0			7
							4	4	428	9							
02	9135	X	5501	-0-	-3634	-0-	313	1	4337	3	N	771	768	0			10
							3	4	848	9							
03	9765	X	5942	-0-	-3823	-0-	204	1	5061	3	N	615	618	0			7
							677	9									
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9012	-0-	-1008	-0-	317	1	7077	3	Y	1447	1455	0			18
							26	4	1592	9							
12	10354	X	9060	-0-	-1294	-0-	288	1	6909	3	Y	1670	1661	0			27
							26	4	1837	9							
01	9858	X	8995	-0-	-863	-0-	291	1	6809	3	Y	1711	1723	0			15
							13	4	1882	9							
02	8903	X	8106	-0-	-797	-0-	262	1	6241	3	Y	1433	1432	0			16
							27	4	1576	9							
03	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	293	1	6288	3	Y	1497	1499	0			14
							5	4	1647	9							
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	7860	X	7415	-0-	-445	-0-	343	1	5673	3	N	1067	1055	0			39
							225	4	1174	9							
12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	398	1	5189	3	N	1199	1208	0			30
							127	4	1319	9							
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	483	1	5695	3	N	1307	1306	0			31
							70	4	1438	9							
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	459	1	5262	3	N	935	940	0			26
							1	4	1029	9							
03	7099	X	6117	-0-	-982	-0-	342	1	4757	3	N	925	925	0			26
							1018	9									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					26

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
11	9510	X	8830	-0-	-680	-0-	30	1	8042	3	Y	687	685	0			22
							2	4	756	9							
12	11532	X	9076	-0-	-2456	-0-	25	1	8183	3	Y	787	784	0			25
							2	4	866	9							
01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	34	1	8824	3	Y	823	784	0	33	1	31
							3	4	905	9							
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	35	1	8351	3	Y	648	652	0			27
							2	4	713	9							
03	9083	X	7654	-0-	-1429	-0-	91	1	6966	3	Y	538	535	0	5	1	25
							5	4	592	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		5496	-0-	5496	5496	19	1	5033	3	Y	402	381	0	16	1	5
							2	4	442	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5496					Y	-0-	5	0			-0-
03	T. A.		6799	-0-	6799	12295	78	1	6052	3	Y	604	594	0	1	1	9
							5	4	664	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12295					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

11	16560	X	106	-0-	-16454	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	0			38
12	13578	X	2042	-0-	-11536	-0-	6	1	1765	3	Y	246	244	0			40
							271	9									
01	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	86	1	67
							6	4	2385	9							
02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	50	1	11791	3	Y	1503	1516	0			54
							2	4	1653	9							
*03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	154	1	11813	3	Y	1600	1587	0	11	1	56
							9	4	1760	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	188	189	0			11
							1	4	207	9							
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	Y	293	293	0			11
							322	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0			13
							419	9									
02	1276	N	997	-0-	-279	-0-	8	1	770	3	Y	197	200	0			10
							2	4	217	9							
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	93	88	0	5	1	10
							4	4	102	9							
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	13890	X	12057	-0-	-1833	-0-	43	1	11322	3	Y	627	626	0			20
							2	4	690	9							
12	14353	X	11847	-0-	-2506	-0-	34	1	11063	3	Y	680	677	0			23
							2	4	748	9							
01	20119	X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	22	1	25
							3	4	603	9							
02	18821	X	13427	-0-	-5394	-0-	53	1	12620	3	Y	683	684	0			24
							3	4	751	9							
03	19096	X	8921	-0-	-10175	-0-	111	1	8475	3	Y	299	300	0	4	1	19
							6	4	329	9							
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	221	222	0			5
							6	4	243	9							
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	169	170	0			4
							2	4	186	9							
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	60	1	1404	3	Y	129	131	0			1
							142	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	3	Y	172	171	0			2
							1	4	189	9							
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	32	1	3316	3	Y	402	403	0			10
							11	4	442	9							
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
01	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	88	1	2905	3	Y	274	275	0			9
							1	4	301	9							
02	3393	X	3135	-0-	-258	-0-	113	1	2696	3	Y	295	299	0			5
							1	4	325	9							
03	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	75	1	2656	3	Y	407	404	0			8
							1	4	448	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	37	1	9630	3	Y	475	473	0			16
							2	4	523	9							
12	11129	X	10312	-0-	-817	-0-	30	1	9669	3	Y	555	552	0			19
							2	4	611	9							
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
							3	4	466	9							
02	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	33	1	7956	3	Y	376	378	0			19
							2	4	414	9							
*03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	108	1	8286	3	Y	404	401	0	3	1	19
							6	4	444	9							
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	15210 X	225	-0-	-14985	-0-	1	1	206	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
12	15717 X	23	-0-	-15694	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	T. A.	786	-0-	786	786	3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	1
						55	9									
02	T. A.	1202	-0-	1202	1988	5	1	1059	3	Y	125	125	0			1
						138	9									
03	T. A.	2490	-0-	2490	4478	28	1	2152	3	Y	280	277	0	1	1	3
						2	4	308	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4478					Y	NO RPT					3

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
11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	66	1	17404	3	Y	983	981	0			20
						4	4	1081	9							
12	12958 X	11330	-0-	-1628	-0-	32	1	10296	3	Y	909	906	0			23
						2	4	1000	9							
01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-	31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
						3	4	605	9							
02	13833 X	9523	-0-	-4310	-0-	37	1	8919	3	Y	514	517	0			21
						2	4	565	9							
03	14787 X	8564	-0-	-6223	-0-	104	1	8010	3	Y	404	402	0	3	1	20
						6	4	444	9							
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	36	1	9558	3	Y	1561	1557	0			39
						2	4	1717	9							
12	8432 X	1521	-0-	-6911	-0-	4	1	1284	3	Y	212	219	0			32
						233	9									
01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	43	1	11013	3	Y	1561	1480	0	62	1	51
						4	4	1717	9							
02	12615 X	8752	-0-	-3863	-0-	31	1	7203	3	Y	1379	1385	0			45
						1	4	1517	9							
03	11780 X	8351	-0-	-3429	-0-	90	1	6937	3	Y	1199	1192	0	9	1	43
						5	4	1319	9							
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	11280 X	475	-0-	-10805	-0-	2	1	404	3	Y	63	63	0			36
						69	9									
12	11656 X	3022	-0-	-8634	-0-	7	1	2553	3	Y	419	415	0			40
						1	4	461	9							
01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	16	1	4241	3	Y	670	637	0	27	1	46
						2	4	737	9							
02	T. A.	5072	-0-	5072	10068	17	1	4056	3	Y	907	911	0			42
						1	4	998	9							
03	T. A.	4078	-0-	4078	14146	40	1	3086	3	Y	864	858	0	8	1	40
						2	4	950	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14146					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	12000 X	1672	-0-	-10328	-0-	6	1	1484	3	Y	165	164	0			32
						182	9									
12	12400 X	2367	-0-	-10033	-0-	7	1	2093	3	Y	243	242	0			33
						267	9									
01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	14	1	3626	3	Y	365	347	0	15	1	36
						1	4	402	9							
02	T. A.	4995	-0-	4995	9038	18	1	4216	3	Y	691	692	0			35
						1	4	760	9							
03	T. A.	6815	-0-	6815	15853	76	1	5826	3	Y	826	819	0	6	1	36
						4	4	909	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15853					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	164	-0-	-5596	-0-	1	1	131	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
12	5952 X	923	-0-	-5029	-0-	2	1	734	3	Y	170	169	0			1
						187	9									
01	T. A.	2709	-0-	2709	2709	9	1	2414	3	Y	259	246	0	10	1	4
						1	4	285	9							
02	T. A.	1300	-0-	1300	4009	5	1	1184	3	Y	101	103	0			2
						111	9									
03	T. A.	3103	-0-	3103	7112	31	1	2385	3	Y	623	613	0	1	1	11
						2	4	685	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7112					Y	NO RPT					11

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
11	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	39	1	10340	3	Y	493	490	0			14
						2	4	542	9							
12	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	655	651	0			18
						2	4	721	9							
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	32	1	23
						3	4	873	9							
02	9802 X	8227	-0-	-1575	-0-	31	1	7252	3	Y	857	858	0			22
						1	4	943	9							
03	10478 X	8385	-0-	-2093	-0-	95	1	7269	3	Y	924	917	0	4	1	25
						5	4	1016	9							
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	58	1	15271	3	Y	511	512	0			22
						3	4	562	9							
12	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	47	1	15143	3	Y	279	280	0			21
						3	4	307	9							
01	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	50	1	35
						5	4	1381	9							
02	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	54	1	13005	3	Y	1144	1148	0			31
						3	4	1258	9							
*03	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	167	1	12863	3	Y	1247	1237	0	7	1	34
						10	4	1372	9							
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	7530	X	35	-0-	-7495	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	5	1	1
							1	4	132	9							
02	T. A.		987	-0-	987	2538	4	1	887	3	Y	87	88	0			-0-
							96	9									
03	T. A.		2474	-0-	2474	5012	28	1	2181	3	Y	239	235	0			4
							2	4	263	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5012					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

11	8400	X	6758	-0-	-1642	-0-	24	1	6353	3	Y	345	344	0			16
							1	4	380	9							
12	8680	X	6844	-0-	-1836	-0-	20	1	6341	3	Y	438	435	0			19
							1	4	482	9							
01	10633	X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	12	1	21
							2	4	342	9							
02	9309	X	5761	-0-	-3548	-0-	22	1	5339	3	Y	363	365	0			19
							1	4	399	9							
03	8277	X	6059	-0-	-2218	-0-	74	1	5630	3	Y	319	317	0	3	1	18
							4	4	351	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	43	1	11149	3	Y	759	757	0			13
							2	4	835	9							
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	34	1	10921	3	Y	897	893	0			17
							2	4	987	9							
01	15345	X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	35	1	21
							4	4	950	9							
02	14355	X	9954	-0-	-4401	-0-	38	1	9097	3	Y	743	745	0			19
							2	4	817	9							
03	13671	X	9837	-0-	-3834	-0-	116	1	8907	3	Y	734	729	0	4	1	20
							7	4	807	9							
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

11	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	991	1	16643	3	Y	1505	1490	0			36
							47	4	1656	9							
12	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	904	1	13815	3	Y	1193	1191	0			38
							49	4	1312	9							
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1332	0			27
							34	4	1453	9							
02	14732	X	14437	-0-	-295	-0-	265	1	12979	3	Y	1063	1065	0			25
							24	4	1169	9							
03	15748	X	13440	-0-	-2308	-0-	416	1	11887	3	Y	1022	1028	0			19
							13	4	1124	9							
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	20220	X	16670	-0-	-3550	-0-	896	1	15043	3	Y	626	622	0			11
							42	4	689	9							
12	20894	X	16541	-0-	-4353	-0-	965	1	14743	3	Y	710	704	0			17
							52	4	781	9							
01	17112	X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	682	0			9
							32	4	741	9							
02	16008	X	14021	-0-	-1987	-0-	266	1	13048	3	Y	621	620	0			10
							24	4	683	9							
03	17112	X	14561	-0-	-2551	-0-	471	1	13440	3	Y	577	581	0			6
							15	4	635	9							
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	19	1	2314	3	Y	371	372	0			20
							2	4	408	9							
12	4526	X	1755	-0-	-2771	-0-	15	1	1468	3	Y	247	252	0			15
							272	9									
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0			17
							421	9									
02	2233	X	1733	-0-	-500	-0-	13	1	1289	3	Y	388	388	0			17
							4	4	427	9							
*03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	39	1	2240	3	Y	427	401	0	17	1	26
							13	4	470	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	1800	X	142	-0-	-1658	-0-	1	1	120	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3900	3	Y	612	604	0			11
							11	4	673	9							
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	3	Y	511	510	0			12
							11	4	562	9							
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	425	0			5
							7	4	460	9							
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	3	Y	360	361	0			4
							5	4	396	9							
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	125	1	3564	3	Y	419	420	0			3
							4	4	461	9							
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	95	1	14929	3	Y	1342	1337	0			8
							1476	9									
12	21204	X	15997	-0-	-5207	-0-	107	1	14305	3	Y	1441	1436	0			13
							1585	9									
01	14229	X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0			14
							1423	9									
02	13311	X	12342	-0-	-969	-0-	100	1	11211	3	Y	937	940	0			11
							1031	9									
03	14229	X	10658	-0-	-3571	-0-	93	1	9700	3	Y	786	781	0	3	1	13
							865	9									
04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

11	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	71	1	11210	3	Y	1236	1237	0			5
							1360	9									
12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	85	1	11256	3	Y	1378	1373	0			10
							1516	9									
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	118	1	10847	3	Y	1374	1372	0			12
							1511	9									
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	89	1	9913	3	Y	1308	1307	0			13
							1439	9									
*03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	102	1	10633	3	Y	1384	1372	0	5	1	20
							1522	9									
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

11	17220	X	14019	-0-	-3201	-0-	76	1	11929	3	Y	1831	1838	0			11
							2014	9									
12	17794	X	13934	-0-	-3860	-0-	88	1	11679	3	Y	1970	1963	0			18
							2167	9									
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	136	1	12557	3	Y	2040	2036	0			22
							2244	9									
02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	109	1	12216	3	Y	1781	1781	0			22
							1959	9									
*03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	123	1	12836	3	Y	1726	1712	0	6	1	30
							1899	9									
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610	X	18290	-0-	-8320	-0-	108 1170	1 9	17012	3	Y	1064	1064	0			5
12	27497	X	18769	-0-	-8728	-0-	127 1706	1 9	16936	3	Y	1551	1543	0			13
01	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	183 1674	1 9	16815	3	Y	1522	1520	0			15
02	17197	X	16698	-0-	-499	-0-	135 1453	1 9	15110	3	Y	1321	1320	0			16
03	18383	X	17272	-0-	-1111	-0-	151 1343	1 9	15778	3	Y	1221	1212	0	4	1	21
04	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	14 292	1 9	2263	3	Y	265	266	0			1
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	13 279	1 9	1675	3	Y	254	253	0			2
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	17 310	1 9	1546	3	Y	282	282	0			2
02	4669	X	1679	-0-	-2990	-0-	13 267	1 9	1399	3	Y	243	243	0			2
03	4991	X	1623	-0-	-3368	-0-	13 208	1 9	1402	3	Y	189	188	0	1	1	2
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	85 960	1 9	13429	3	Y	873	875	0			5
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	96 1206	1 9	12712	3	Y	1096	1091	0			10
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	136 1267	1 9	12498	3	Y	1152	1150	0			12
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	97 998	1 9	10893	3	Y	907	909	0			10
03	11687	X	11529	-0-	-158	-0-	101 914	1 9	10514	3	Y	831	824	0	3	1	14
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	24900	X	22546	-0-	-2354	-0-	130 2041	1 9	20375	3	Y	1855	1857	0			13
12	25730	X	21595	-0-	-4135	-0-	143 2358	1 9	19094	3	Y	2144	2135	0			22
01	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	203 2356	1 9	18681	3	Y	2142	2140	0			24
02	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	145 1904	1 9	16291	3	Y	1731	1734	0			21
*03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	174 2017	1 9	18130	3	Y	1834	1817	0	7	1	31
04	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 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
11	14100	X	13308	-0-	-792	-0-	78	1	12271	3	Y	872	873	0			4
							959	9									
12	14570	X	12849	-0-	-1721	-0-	87	1	11577	3	Y	1077	1073	0			8
							1185	9									
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	118	1	10905	3	Y	862	863	0			7
							948	9									
02	10643	X	10272	-0-	-371	-0-	83	1	9248	3	Y	855	854	0			8
							941	9									
*03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	113	1	11802	3	Y	1259	1244	0	5	1	18
							1385	9									
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	17250	X	14878	-0-	-2372	-0-	85	1	13414	3	Y	1254	1253	0			10
							1379	9									
12	19034	X	16016	-0-	-3018	-0-	107	1	14274	3	Y	1486	1480	0			16
							1635	9									
01	13764	X	13371	-0-	-393	-0-	130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			14
							1317	9									
02	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	104	1	11672	3	Y	1463	1459	0			18
							1609	9									
03	13764	X	9445	-0-	-4319	-0-	80	1	8360	3	Y	914	912	0	3	1	17
							1005	9									
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14522	-0-	-808	-0-	656	1	12923	3	Y	857	849	1			122
							943	9									
12	15717	X	12023	-0-	-3694	-0-	582	1	10603	3	Y	762	726	1			158
							838	9									
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	507	1	9433	3	Y	649	716	1			91
							2	4	714	9							
02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	678	1	8929	3	Y	786	782	1			95
							4	4	865	9							
03	9827	X	8831	-0-	-996	-0-	538	1	7658	3	Y	554	580	1			69
							26	4	609	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	303	1	5963	3	Y	566	556	1			80
							623	9									
12	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	310	1	5645	3	Y	494	471	1			103
							543	9									
01	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	301	1	5606	3	Y	408	453	1			58
							1	4	449	9							
02	6235	X	3212	-0-	-3023	-0-	209	1	2749	3	Y	230	257	1			31
							1	4	253	9							
03	6665	X	3986	-0-	-2679	-0-	240	1	3427	3	Y	279	277	1			33
							12	4	307	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH 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
11	15810	X	12327	-0-	-3483	-0-	534	1	10509	3	Y	1167	1172	1			176
							1284	9									
12	16337	X	14455	-0-	-1882	-0-	677	1	12322	3	Y	1324	1225	1			275
							1456	9									
01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	535	1	9948	3	Y	881	1018	1			138
							2	4	969	9							
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	729	1	9618	3	Y	990	998	1			130
							5	4	1089	9							
03	11005	X	5740	-0-	-5265	-0-	341	1	4867	3	Y	468	528	1			70
							17	4	515	9							
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5104	-0-	-1256	-0-	226	1	4452	3	Y	387	371	1			48
							426	9									
12	6541	X	4419	-0-	-2122	-0-	211	1	3847	3	Y	328	313	1			63
							361	9									
01	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	224	1	4162	3	Y	324	347	1			40
							1	4	356	9							
02	6032	X	4404	-0-	-1628	-0-	281	1	3707	3	Y	376	375	1			41
							2	4	414	9							
03	5270	X	1518	-0-	-3752	-0-	90	1	1283	3	Y	128	156	1			13
							4	4	141	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	48	1	12734	3	Y	685	681	0			5
							3	4	754	9							
12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	29	1	9545	3	Y	549	548	0			6
							2	4	604	9							
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27	1	11
							3	4	733	9							
02	13079	X	8153	-0-	-4926	-0-	32	1	7612	3	Y	461	463	0			9
							2	4	507	9							
03	13981	X	10532	-0-	-3449	-0-	122	1	9381	3	Y	929	918	0	3	1	17
							7	4	1022	9							
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17664	-0-	-666	-0-	99	1	15509	3	Y	1869	1869	0			14
							2056	9									
12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	128	1	16993	3	Y	2627	2614	0			27
							2890	9									
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0			31
							2939	9									
02	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	153	1	17194	3	Y	2577	2575	0			33
							2835	9									
*03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	170	1	17773	3	Y	2555	2534	0	9	1	45
							2811	9									
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	20100	X	14326	-0-	-5774	-0-	84	1	13143	3	Y	999	1001	0			6
							1099	9									
12	19871	X	17071	-0-	-2800	-0-	113	1	15008	3	Y	1773	1763	0			16
							1950	9									
01	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0			19
							2022	9									
02	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	117	1	13064	3	Y	1454	1457	0			16
							1599	9									
03	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	106	1	11097	3	Y	1106	1100	0	4	1	18
							1217	9									
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	23	1	2364	3	Y	509	513	0			12
							8	4	560	9							
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	41	1	2448	3	Y	510	508	0			14
							2	4	561	9							
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0			13
							459	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	3	Y	398	406	0			5
							438	9									
*03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	56	1	2005	3	Y	368	368	0			5
							1	4	405	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	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
11	12810	X	6623	-0-	-6187	-0-	54	1	5597	3	Y	866	873	0			25
							19	4	953	9							
12	10447	X	6827	-0-	-3620	-0-	95	1	5698	3	Y	935	930	0			30
							5	4	1029	9							
01	6975	X	5176	-0-	-1799	-0-	128	1	4233	3	Y	740	743	0			27
							1	4	814	9							
02	6525	X	4611	-0-	-1914	-0-	151	1	3582	3	Y	797	810	0			14
							1	4	877	9							
03	6975	X	2711	-0-	-4264	-0-	59	1	2113	3	Y	489	492	0			11
							1	4	538	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	941	1	15793	3	Y	732	726	0			13
						44	4	805	9							
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	897	1	13711	3	Y	646	643	0			16
						48	4	711	9							
01	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	866	1	13115	3	Y	610	618	0			8
						31	4	671	9							
02	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	241	1	11832	3	Y	514	514	0			8
						22	4	565	9							
*03	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	440	1	12570	3	Y	541	543	0			6
						14	4	595	9							
04	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	27	1	2848	3	Y	334	338	0			12
						10	4	367	9							
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	53	1	3134	3	Y	374	372	0			14
						2	4	411	9							
01	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	73	1	2437	3	Y	264	266	0			12
						1	4	290	9							
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	2690	3	Y	354	358	0			8
						1	4	389	9							
*03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	75	1	2661	3	Y	359	357	0			10
						1	4	395	9							
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140 X	12531	-0-	-12609	-0-	130	1	9722	3	Y	2412	2420	0			49
						26	4	2653	9							
12	25978 X	19241	-0-	-6737	-0-	46	1	16676	3	Y	2281	2285	0			45
						10	4	2509	9							
01	25885 X	12940	-0-	-12945	-0-	69	1	10980	3	Y	1666	1660	0			51
						58	4	1833	9							
02	20851 X	1437	-0-	-19414	-0-	42	3	1395	9	Y	1268	1245	0			74
*03	12958 X	7504	-0-	-5454	-0-	170	1	5144	3	Y	1991	2010	0			55
						2190	9									
04	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750 X	25523	-0-	-8227	-0-	214	1	22355	3	Y	2615	2637	0			65
						77	4	2877	9							
12	29605 X	23725	-0-	-5880	-0-	347	1	20776	3	Y	2350	2348	0			67
						17	4	2585	9							
01	25947 X	23837	-0-	-2110	-0-	625	1	20658	3	Y	2317	2309	0			75
						5	4	2549	9							
02	24273 X	20866	-0-	-3407	-0-	742	1	17543	3	Y	2343	2387	0			31
						4	4	2577	9							
03	25947 X	20567	-0-	-5380	-0-	491	1	17456	3	Y	2376	2368	0			39
						6	4	2614	9							
04	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	33802	-0-	-2288	-0-	286	1	29915	3	Y	3180	3191	0			79
							103	4	3498	9							
12	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	511	1	30600	3	Y	2876	2872	0			83
							25	4	3164	9							
01	34489	X	34489	-0-	-0-	-0-	928	1	30655	3	Y	2635	2632	0			86
							7	4	2899	9							
02	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	1142	1	27027	3	Y	2390	2443	0			33
							7	4	2629	9							
*03	31359	X	31359	-0-	-0-	-0-	783	1	27870	3	Y	2451	2442	0			42
							10	4	2696	9							
04	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31710	X	26085	-0-	-5625	-0-	218	1	22777	3	Y	2738	2769	0			71
							78	4	3012	9							
12	30752	X	24135	-0-	-6617	-0-	352	1	21071	3	Y	2450	2448	0			73
							17	4	2695	9							
01	24242	X	23613	-0-	-629	-0-	617	1	20366	3	Y	2387	2379	0			81
							4	4	2626	9							
02	22678	X	20714	-0-	-1964	-0-	740	1	17514	3	Y	2233	2281	0			33
							4	4	2456	9							
03	24242	X	20185	-0-	-4057	-0-	485	1	17275	3	Y	2199	2193	0			39
							6	4	2419	9							
04	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	31500	X	31298	-0-	-202	-0-	401	1	25773	3	Y	4566	4557	0			105
							101	4	5023	9							
12	32947	X	32947	-0-	-0-	-0-	612	1	27133	3	Y	4652	4633	0			124
							85	4	5117	9							
01	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	913	1	34704	3	Y	5340	5324	0			140
							94	4	5874	9							
02	37722	X	37722	-0-	-0-	-0-	1028	1	31959	3	Y	4153	4171	0			122
							167	4	4568	9							
*03	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	866	1	31415	3	Y	4198	4225	0			95
							319	4	4618	9							
04	32490	X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT					95

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
11	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	379	1	24437	3	Y	3398	3402	0			77
							97	4	3738	9							
12	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	539	1	23855	3	Y	3512	3497	0			92
							74	4	3863	9							
01	29109	X	26325	-0-	-2784	-0-	587	1	22283	3	Y	3086	3098	0			80
							60	4	3395	9							
02	27231	X	24455	-0-	-2776	-0-	670	1	20820	3	Y	2596	2601	0			75
							109	4	2856	9							
03	29109	X	25653	-0-	-3456	-0-	598	1	21733	3	Y	2818	2830	0			63
							222	4	3100	9							
04	28170	X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33540	X	32686	-0-	-854	-0-	448	1	28773	3	Y	3047	3041	0			71
							113	4	3352	9							
12	34658	X	32754	-0-	-1904	-0-	645	1	28624	3	Y	3086	3074	0			83
							90	4	3395	9							
01	32395	X	32157	-0-	-238	-0-	744	1	28217	3	Y	2837	2845	0			75
							75	4	3121	9							
02	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	868	1	26965	3	Y	2321	2328	0			68
							141	4	2553	9							
03	32395	X	26786	-0-	-5609	-0-	648	1	23493	3	Y	2188	2207	0			49
							238	4	2407	9							
04	31350	X	NO RPT	-0-	-31350	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38610	X	32533	-0-	-6077	-0-	440	1	28297	3	Y	3349	3337	0			80
							112	4	3684	9							
12	39897	X	32285	-0-	-7612	-0-	629	1	27846	3	Y	3385	3371	0			94
							86	4	3724	9							
01	32891	X	24375	-0-	-8516	-0-	564	1	21429	3	Y	2113	2147	0			60
							58	4	2324	9							
02	30769	X	20084	-0-	-10685	-0-	563	1	17472	3	Y	1780	1784	0			56
							91	4	1958	9							
*03	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	828	1	30051	3	Y	2745	2735	0			66
							305	4	3020	9							
04	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9481	-0-	-1199	-0-	331	1	7392	3	Y	1574	1581	0			21
							27	4	1731	9							
12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	357	1	8573	3	Y	2103	2090	0			34
							32	4	2313	9							
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	321	1	7506	3	Y	1821	1839	0			16
							14	4	2003	9							
02	9164	X	8056	-0-	-1108	-0-	256	1	6119	3	Y	1504	1504	0			16
							27	4	1654	9							
03	9796	X	7169	-0-	-2627	-0-	244	1	5221	3	Y	1545	1547	0			14
							4	4	1700	9							
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	443	1	28522	3	Y	5047	5024	0			118
							113	4	5552	9							
12	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	659	1	29200	3	Y	3795	3809	0			104
							91	4	4175	9							
01	30256	X	17723	-0-	-12533	-0-	403	1	15280	3	Y	1817	1871	0			50
							41	4	1999	9							
02	28304	X	19000	-0-	-9304	-0-	509	1	15836	3	Y	2338	2319	0			69
							83	4	2572	9							
03	30256	X	24251	-0-	-6005	-0-	556	1	20173	3	Y	3015	3014	0			70
							205	4	3317	9							
04	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					17
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					17
							1	4									
01	1984	X	179	-0-	-1805	-0-	2	1	176	3	Y	-0-	17	0			-0-
							1	4									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	3384	3315	0			69
							1	4	3722	9							
*03	155	X	144	-0-	-11	-0-	1	1	111	3	Y	29	67	0			31
							32	9									
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6048	-0-	-3972	-0-	42	1	5440	3	Y	495	492	0			20
							21	4	545	9							
12	10354	X	7188	-0-	-3166	-0-	63	1	6557	3	Y	486	482	0			24
							33	4	535	9							
01	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	70	1	6512	3	Y	511	515	0			20
							22	4	562	9							
02	7801	X	4815	-0-	-2986	-0-	48	1	4448	3	Y	268	267	0			21
							24	4	295	9							
*03	8339	X	7099	-0-	-1240	-0-	56	1	6461	3	Y	510	501	0			30
							21	4	561	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	6191	-0-	-5089	-0-	42	1	5440	3	Y	625	620	0			27
							21	4	688	9							
12	11501	X	7089	-0-	-4412	-0-	62	1	6332	3	Y	603	598	0			32
							32	4	663	9							
01	9362	X	7998	-0-	-1364	-0-	77	1	7151	3	Y	678	684	0			26
							24	4	746	9							
02	7743	X	7390	-0-	-353	-0-	72	1	6742	3	Y	491	487	0			30
							36	4	540	9							
*03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	58	1	6718	3	Y	556	548	0			38
							22	4	612	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	34	1	4495	3	Y	186	186	0			9
							18	4	205	9							
12	6789	X	4201	-0-	-2588	-0-	39	1	3957	3	Y	168	166	0			11
							20	4	185	9							
01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	44	1	4085	3	Y	216	218	0			9
							14	4	238	9							
02	4901	X	3549	-0-	-1352	-0-	35	1	3320	3	Y	160	159	0			10
							18	4	176	9							
*03	5239	X	3419	-0-	-1820	-0-	27	1	3100	3	Y	256	251	0			15
							10	4	282	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	10880	-0-	-6430	-0-	78	1	10203	3	Y	508	508	0			24
							40	4	559	9							
12	17887	X	10110	-0-	-7777	-0-	90	1	9322	3	Y	592	586	0			30
							47	4	651	9							
01	12927	X	10222	-0-	-2705	-0-	101	1	9436	3	Y	594	600	0			24
							32	4	653	9							
02	12093	X	9606	-0-	-2487	-0-	95	1	8983	3	Y	435	431	0			28
							49	4	479	9							
*03	12834	X	11730	-0-	-1104	-0-	93	1	10844	3	Y	688	677	0			39
							36	4	757	9							
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	9317	-0-	-3823	-0-	64	1	8312	3	Y	826	821	0			34
							32	4	909	9							
12	13578	X	10730	-0-	-2848	-0-	91	1	9379	3	Y	1102	1090	0			46
							48	4	1212	9							
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	105	1	9819	3	Y	1171	1180	0			37
							33	4	1288	9							
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	97	1	9063	3	Y	813	806	0			44
							49	4	894	9							
*03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	84	1	9733	3	Y	1070	1054	0			60
							32	4	1177	9							
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	11859	-0-	-3561	-0-	84	1	10941	3	Y	719	714	0			38
							43	4	791	9							
12	14911	X	9718	-0-	-5193	-0-	88	1	9078	3	Y	460	459	0			39
							46	4	506	9							
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	117	1	10895	3	Y	580	586	0			33
							36	4	638	9							
02	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	94	1	8810	3	Y	360	358	0			35
							48	4	396	9							
03	10571	X	10313	-0-	-258	-0-	82	1	9584	3	Y	559	550	0			44
							32	4	615	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	7012	-0-	-4688	-0-	51	1	6715	3	Y	199	197	0			16
							27	4	219	9							
12	10602	X	6832	-0-	-3770	-0-	62	1	6424	3	Y	285	282	0			19
							32	4	314	9							
01	10633	X	7770	-0-	-2863	-0-	79	1	7361	3	Y	278	282	0			15
							24	4	306	9							
02	9947	X	6407	-0-	-3540	-0-	66	1	6112	3	Y	178	176	0			17
							33	4	196	9							
*03	7750	X	6604	-0-	-1146	-0-	54	1	6276	3	Y	230	227	0			20
							21	4	253	9							
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 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
11	17460 X	17081	-0-	-379	-0-	116	1	15166	3	Y	1581	1568	0			82
						60	4	1739	9							
12	17546 X	15654	-0-	-1892	-0-	139	1	14317	3	Y	1024	1021	0			85
						72	4	1126	9							
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	143	1	13284	3	Y	1434	1447	0			72
						45	4	1577	9							
02	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	112	1	10490	3	Y	871	865	0			78
						57	4	958	9							
*03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	97	1	11206	3	Y	1175	1158	0			95
						37	4	1293	9							
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

11	0 W	10535	-0-	10535	92412	368	1	8216	3	Y	1746	1752	0			24
						30	4	1921	9							
12	0 W	12783	-0-	12783	105195	408	1	9781	3	Y	2325	2310	0			39
						36	4	2558	9							
01	0 W	10858	-0-	10858	116053	353	1	8256	3	Y	2030	2050	0			19
						16	4	2233	9							
02	0 W	9037	-0-	9037	125090	290	1	6953	3	Y	1603	1604	0			18
						31	4	1763	9							
03	0 W	8055	-0-	8055	133145	280	1	6018	3	Y	1593	1596	0			15
						5	4	1752	9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	133145					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

11	23130 X	21552	-0-	-1578	-0-	135	1	17638	3	Y	3373	3343	0			141
						69	4	3710	9							
12	23901 X	22087	-0-	-1814	-0-	171	1	17656	3	Y	3791	3756	0			176
						90	4	4170	9							
01	19530 X	19330	-0-	-200	-0-	173	1	16118	3	Y	2714	2757	0			133
						54	4	2985	9							
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	177	1	16596	3	Y	2150	2129	0			154
						90	4	2365	9							
*03	19530 X	8769	-0-	-10761	-0-	62	1	7257	3	Y	1296	1290	0			160
						24	4	1426	9							
04	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	6603	-0-	-3357	-0-	44	1	5698	3	Y	763	767	0			26
							22	4	839	9							
12	9796	X	7822	-0-	-1974	-0-	63	1	6495	3	Y	1119	1106	0			39
							33	4	1231	9							
01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	68	1	6346	3	Y	794	804	0			29
							21	4	873	9							
02	6467	X	5297	-0-	-1170	-0-	50	1	4704	3	Y	470	467	0			32
							26	4	517	9							
*03	6913	X	3756	-0-	-3157	-0-	28	1	3240	3	Y	434	430	0			36
							11	4	477	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

11	10440	X	12	-0-	-10428	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	10788	X	152	-0-	-10636	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	X	22	-0-	-288	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

11	31230	X	26622	-0-	-4608	-0-	975	1	20447	3	Y	4709	4398	0	359	1	118
							20	4	5180	9							
12	32271	X	26176	-0-	-6095	-0-	1956	1	19774	3	Y	4038	4041	0			115
							4	4	4442	9							
01	32271	X	25879	-0-	-6392	-0-	1117	1	20621	3	Y	3763	3766	0			112
							2	4	4139	9							
02	29406	X	24918	-0-	-4488	-0-	2083	3	18380	4	Y	4050	4034	0			128
							4455	9									
03	29946	X	21324	-0-	-8622	-0-	2373	1	15304	3	Y	3313	3280	0	36	1	125
							3	4	3644	9							
04	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

11	28260	X	22134	-0-	-6126	-0-	17420	3	17	4	Y	4270	3974	0	324	1	107
							4697	9									
12	29202	X	20259	-0-	-8943	-0-	15833	3	3	4	Y	4021	4013	0			115
							4423	9									
01	27466	X	19765	-0-	-7701	-0-	15247	3	1	4	Y	4106	4099	0			122
							4517	9									
02	23258	X	17099	-0-	-6159	-0-	13370	3	3729	9	Y	3390	3404	0			108
*03	23095	X	17062	-0-	-6033	-0-	13450	3	3	4	Y	3281	3229	0	36	1	124
							3609	9									
04	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440 X	8908	-0-	-10532	-0-	53	1	6921	3	Y	1734	1724	0			78
						27	4	1907	9							
12	20088 X	7292	-0-	-12796	-0-	56	1	5827	3	Y	1254	1249	0			83
						30	4	1379	9							
01	20088 X	7670	-0-	-12418	-0-	64	1	5928	3	Y	1507	1521	0			69
						20	4	1658	9							
02	10672 X	7048	-0-	-3624	-0-	61	1	5724	3	Y	1120	1109	0			80
						31	4	1232	9							
*03	10447 X	7849	-0-	-2598	-0-	55	1	6401	3	Y	1247	1231	0			96
						21	4	1372	9							
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500 X	7518	-0-	-5982	-0-	54	1	6960	3	Y	434	431	0			22
						27	4	477	9							
12	11191 X	6923	-0-	-4268	-0-	62	1	6458	3	Y	336	334	0			24
						33	4	370	9							
01	11191 X	6308	-0-	-4883	-0-	63	1	5889	3	Y	305	310	0			19
						20	4	336	9							
02	9483 X	5386	-0-	-4097	-0-	55	1	5163	3	Y	127	127	0			19
						28	4	140	9							
*03	9734 X	5715	-0-	-4019	-0-	47	1	5426	3	Y	204	201	0			22
						18	4	224	9							
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	286	1	21546	3	Y	2889	2895	0			61
						59	4	3178	9							
12	43369 X	20322	-0-	-23047	-0-	50	1	17829	3	Y	2212	2220	0			53
						10	4	2433	9							
01	40362 X	9782	-0-	-30580	-0-	56	1	8876	3	Y	731	733	0			51
						46	4	804	9							
02	30798 X	-0-	-0-	-30798	-0-					Y	45	48	0			48
*03	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	542	550	0			40
04	25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33780 X	27925	-0-	-5855	-0-	23449	3	23	4	Y	4048	3769	0	307	1	102
						4453	9									
12	34906 X	25155	-0-	-9751	-0-	21231	3	4	4	Y	3564	3564	0			102
						3920	9									
01	31124 X	24449	-0-	-6675	-0-	20327	3	1	4	Y	3746	3737	0			111
						4121	9									
02	28130 X	21305	-0-	-6825	-0-	17984	3	3321	9	Y	3019	3034	0			96
*03	29357 X	21157	-0-	-8200	-0-	18061	3	4	4	Y	2811	2770	0	31	1	106
						3092	9									
04	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37510	-0-	37510	154352	190	1	29900	3	Y	6745	6764	0			40
							7420	9									
12	190347	X	35995	-0-	-154352	-0-	219	1	29220	3	Y	5960	5945	0			55
							6556	9									
01	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	305	1	28129	3	Y	5400	5398	0			57
							5940	9									
02	24418	X	21042	-0-	-3376	-0-	153	1	17124	3	Y	3423	3440	0			40
							3765	9									
*03	32003	X	32003	-0-	-0-	-0-	252	1	26331	3	Y	4927	4868	0	18	1	81
							5420	9									
04	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		58470	-0-	58470	307627	299	1	46941	3	Y	10209	10246	0			61
							11230	9									
12	367696	X	60069	-0-	-307627	-0-	378	1	50298	3	Y	8539	8522	0			78
							9393	9									
01	61969	X	51334	-0-	-10635	-0-	468	1	43061	3	Y	7095	7099	0			74
							7805	9									
02	57971	X	43977	-0-	-13994	-0-	332	1	37196	3	Y	5863	5869	0			68
							6449	9									
03	61969	X	39176	-0-	-22793	-0-	316	1	32954	3	Y	5369	5330	0	20	1	87
							5906	9									
04	59970	X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45109	-0-	45109	245527	226	1	35615	3	Y	8425	8455	0			52
							9268	9									
12	286190	X	40663	-0-	-245527	-0-	245	1	32653	3	Y	7059	7045	0			66
							7765	9									
01	43834	X	34782	-0-	-9052	-0-	305	1	28128	3	Y	5772	5776	0			62
							6349	9									
02	41006	X	29561	-0-	-11445	-0-	215	1	24143	3	Y	4730	4735	0			57
							5203	9									
03	43834	X	28395	-0-	-15439	-0-	222	1	23128	3	Y	4586	4548	0	17	1	78
							5045	9									
04	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		62300	-0-	62300	339088	330	1	51884	3	Y	9169	9206	0			55
							10086	9									
12	397087	X	57999	-0-	-339088	-0-	369	1	49193	3	Y	7670	7655	0			70
							8437	9									
01	70246	X	51890	-0-	-18356	-0-	480	1	44241	3	Y	6517	6519	0			68
							7169	9									
02	65714	X	49494	-0-	-16220	-0-	383	1	42929	3	Y	5620	5623	0			65
							6182	9									
03	70246	X	44977	-0-	-25269	-0-	373	1	38927	3	Y	5161	5122	0	19	1	85
							5677	9									
04	67980	X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		41417	-0-	41417	251473	212	1	33320	3	Y	7168	7198	0			42
							7885	9									
12	288035	X	36562	-0-	-251473	-0-	227	1	30172	3	Y	5603	5595	0			50
							6163	9									
01	48329	X	30637	-0-	-17692	-0-	275	1	25284	3	Y	4616	4618	0			48
							5078	9									
02	45211	X	24639	-0-	-20572	-0-	184	1	20682	3	Y	3430	3439	0			39
							3773	9									
03	48329	X	22938	-0-	-25391	-0-	184	1	19188	3	Y	3242	3217	0	12	1	52
							3566	9									
04	46770	X	NO RPT	-0-	-46770	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		58535	-0-	58535	296800	301	1	47329	3	Y	9914	9939	0			59
							10905	9									
12	353723	X	56923	-0-	-296800	-0-	355	1	47236	3	Y	8484	8465	0			78
							9332	9									
01	69719	X	50327	-0-	-19392	-0-	454	1	41825	3	Y	7316	7317	0			77
							8048	9									
02	65221	X	42372	-0-	-22849	-0-	317	1	35515	3	Y	5945	5952	0			70
							6540	9									
03	69719	X	41190	-0-	-28529	-0-	333	1	34796	3	Y	5510	5469	0	20	1	91
							6061	9									
04	67470	X	NO RPT	-0-	-67470	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59161	-0-	59161	319327	306	1	48112	3	Y	9766	9802	0			58
							10743	9									
12	377246	X	57919	-0-	-319327	-0-	366	1	48695	3	Y	8053	8038	0			73
							8858	9									
01	65069	X	49635	-0-	-15434	-0-	455	1	41859	3	Y	6655	6658	0			70
							7321	9									
02	60871	X	38017	-0-	-22854	-0-	288	1	32319	3	Y	4918	4930	0			58
							5410	9									
03	65069	X	39053	-0-	-26016	-0-	318	1	33179	3	Y	5051	5007	0	18	1	84
							5556	9									
04	62970	X	NO RPT	-0-	-62970	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		43962	-0-	43962	43962	895	1	30511	3	Y	11337	11194	0			143
							85	4	12471	9							
09	0		94064	-0-	94064	138026	1318	1	66375	3	Y	23838	23752	0			229
							149	4	26222	9							
10	0		90881	-0-	90881	228907	1010	1	65006	3	Y	22529	22465	0			293
							83	4	24782	9							
11	0		84047	-0-	84047	312954	1374	1	60882	3	Y	19791	19884	0			200
							21	4	21770	9							
12	0		99566	-0-	99566	412520	1143	1	80900	3	Y	15914	15931	0			183
							18	4	17505	9							
*01	478398	X	65878	-0-	-412520	-0-	1277	1	50733	3	Y	12559	12547	0			195
							53	4	13815	9							
*02	48837	X	48837	-0-	-0-	-0-	2034	1	36528	3	Y	9278	7991	0	1323	1	159
							69	4	10206	9							
*03	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	1283	1	39020	3	Y	8613	8673	0	24	1	75
							19	4	9474	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		26368	-0-	26368	26368	528	1	17972	3	Y	7107	7018	0			89
							50	4	7818	9							
09	0		50176	-0-	50176	76544	694	1	34928	3	Y	13160	13123	0			126
							78	4	14476	9							
10	0		46099	-0-	46099	122643	496	1	31919	3	Y	12403	12368	0			161
							41	4	13643	9							
11	0		41297	-0-	41297	163940	638	1	28277	3	Y	11247	11295	0			113
							10	4	12372	9							
12	0		51015	-0-	51015	214955	558	1	39462	3	Y	9987	9985	0			115
							9	4	10986	9							
*01	0	W	36477	-0-	36477	251432	653	1	25959	3	Y	8944	8919	0			140
							27	4	9838	9							
*02	0	W	28725	-0-	28725	280157	1102	1	19786	3	Y	7091	6098	0	1009	1	124
							37	4	7800	9							
*03	0	W	31023	-0-	31023	311180	739	1	22479	3	Y	7085	7126	0	20	1	63
							11	4	7794	9							
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	311180					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		32268	-0-	32268	32268	634	1	21586	3	Y	9080	8965	0			115
							60	4	9988	9							
09	0		57993	-0-	57993	90261	788	1	39706	3	Y	15827	15789	0			153
							89	4	17410	9							
10	0		51860	-0-	51860	142121	563	1	36207	3	Y	13676	13650	0			179
							46	4	15044	9							
11	0		45239	-0-	45239	187360	717	1	31762	3	Y	11590	11651	0			118
							11	4	12749	9							
12	0		63743	-0-	63743	251103	719	1	50889	3	Y	11022	11013	0			127
							11	4	12124	9							
*01	298830	X	47727	-0-	-251103	-0-	908	1	36067	3	Y	9741	9716	0			152
							37	4	10715	9							
*02	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	1471	1	26411	3	Y	7151	6159	0	1019	1	125
							50	4	7866	9							
*03	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	935	1	28434	3	Y	6616	6663	0	19	1	59
							14	4	7278	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30043	-0-	30043	30043	321	1	24306	3	Y	4918	4884	0			34
							6	4	5410	9							
10	0		40961	-0-	40961	71004	133	1	33107	3	Y	6871	6858	0			47
							163	4	7558	9							
11	0		37650	-0-	37650	108654	114	1	30033	3	Y	6815	6798	0			64
							6	4	7497	9							
12	0		36222	-0-	36222	144876	88	1	28649	3	Y	6799	6774	0			89
							6	4	7479	9							
01	0		35983	-0-	35983	180859	110	1	28526	3	Y	6669	6362	0	267	1	129
							11	4	7336	9							
02	0		32407	-0-	32407	213266	109	1	25983	3	Y	5736	5747	0			118
							5	4	6310	9							
*03	245876	X	32610	-0-	-213266	-0-	340	1	26131	3	Y	5563	5524	0	22	1	135
							20	4	6119	9							
*04	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		40441	-0-	40441	40441	780	1	26579	3	Y	11825	11675	0			150
							74	4	13008	9							
09	0		73124	-0-	73124	113565	981	1	49363	3	Y	20609	20560	0			199
							110	4	22670	9							
10	0		66002	-0-	66002	179567	703	1	45244	3	Y	18179	18139	0			239
							58	4	19997	9							
11	0		61710	-0-	61710	241277	960	1	42559	3	Y	16524	16593	0			170
							15	4	18176	9							
12	0		75076	-0-	75076	316353	844	1	59710	3	Y	13190	13205	0			155
							13	4	14509	9							
*01	366321	X	49968	-0-	-316353	-0-	949	1	37694	3	Y	10260	10252	0			163
							39	4	11286	9							
02	38889	X	37231	-0-	-1658	-0-	1537	1	27597	3	Y	7314	6303	0	1044	1	130
							52	4	8045	9							
03	41571	X	36929	-0-	-4642	-0-	946	1	28757	3	Y	6556	6607	0	19	1	60
							14	4	7212	9							
04	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

09	0		42082	-0-	42082	42082	460	1	34761	3	Y	6230	6187	0			43
							8	4	6853	9							
10	0		95608	-0-	95608	137690	322	1	80315	3	Y	13250	13203	0			90
							396	4	14575	9							
11	0		76779	-0-	76779	214469	246	1	64696	3	Y	10749	10732	0			107
							13	4	11824	9							
12	0		70305	-0-	70305	284774	183	1	59427	3	Y	9712	9683	0			136
							12	4	10683	9							
01	0		64087	-0-	64087	348861	211	1	54785	3	Y	8245	7875	0	331	1	175
							21	4	9070	9							
02	0		54294	-0-	54294	403155	197	1	46807	3	Y	6619	6641	0			153
							9	4	7281	9							
*03	455640	X	52485	-0-	-403155	-0-	586	1	45039	3	Y	6205	6163	0	29	1	166
							34	4	6826	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					166

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	0			2
01	T. A.		16	-0-	16	16	13	3	3	9	Y	3	3	0			2
02	T. A.		30	-0-	30	46	24	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	T. A.		65	-0-	65	111	2	1	50	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	Y	89	89	0			1
							98	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	89	88	0			2
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	928	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	143	144	0			6
							4	4	157	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	142	143	0			5
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2265	3	Y	154	153	0			6
							2	4	169	9							
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2122	3	Y	152	152	0			6
							2	4	167	9							
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2161	3	Y	144	144	0			6
							3	4	158	9							
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	66	-0-	66	148	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148					Y	1	1	0			-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72	220	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	57	-0-	57	277	2	1	54	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	319	X	42	-0-	-277	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		113	-0-	113	795	6	1	106	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	0			-0-
01	902	N	107	-0-	-795	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	304	1	6239	3	Y	125	123	0			3
							10	4	138	9							
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	123	123	0			3
01	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	324	1	6256	3	Y	131	131	0			3
							10	4	144	9							
02	6467	X	6135	-0-	-332	-0-	290	1	5707	3	Y	116	117	0			2
							10	4	128	9							
03	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	317	1	6058	3	Y	124	124	0			2
							10	4	136	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3881	-0-	-49	-0-	170	1	3491	3	Y	195	195	0			4
						5	4	215	9							
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	194	194	0			4
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	3	Y	185	185	0			4
						4	4	204	9							
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3201	3	Y	194	194	0			4
						5	4	213	9							
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3374	3	Y	191	191	0			4
						6	4	210	9							
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	175	1	3590	3	Y	120	120	0			7
						5	4	132	9							
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0			7
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	188	1	3641	3	Y	120	120	0			7
						6	4	132	9							
02	3770 X	3713	-0-	-57	-0-	172	1	3395	3	Y	128	127	0			8
						5	4	141	9							
*03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	194	1	3732	3	Y	172	172	0			8
						6	4	189	9							
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	3	Y	121	121	0			6
							5	4	133	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0			6
01	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2622	3	Y	104	105	0			5
							2	4	114	9							
02	3045	X	2508	-0-	-537	-0-	117	1	2304	3	Y	77	77	0			5
							2	4	85	9							
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	135	1	2593	3	Y	95	95	0			5
							3	4	105	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	998	3	Y	37	31	0			6
							2	4	41	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	739	-0-	-189	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	917	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	210	1	4307	3	Y	256	254	0			10
							7	4	282	9							
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	254	254	0			10
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	229	1	4440	3	Y	221	221	0			10
							8	4	243	9							
02	4031	X	3990	-0-	-41	-0-	182	1	3603	3	Y	182	181	0			11
							5	4	200	9							
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	197	1	3786	3	Y	179	179	0			11
							6	4	197	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	27	27	0			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	Y	226	226	0			6
							249	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	225	225	0			6
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	202	203	0			5
							222	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	204	203	0			6
							2	4	224	9							
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	245	245	0			6
							2	4	270	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	47	46	0			2
							52	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0			2
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	37	1	730	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	40	40	0			3
							1	4	44	9							
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	1972	3	Y	81	80	0			4
						4	4	89	9							
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	80	81	0			3
01	T. A.	2663	-0-	2663	2663	126	1	2434	3	Y	92	92	0			3
						2	4	101	9							
02	T. A.	3605	-0-	3605	6268	170	1	3330	3	Y	91	90	0			4
						5	4	100	9							
03	T. A.	3875	-0-	3875	10143	186	1	3566	3	Y	106	106	0			4
						6	4	117	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10143					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	3	Y	289	288	0			13
						5	4	318	9							
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	287	287	0			13
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	3	Y	254	254	0			13
						4	4	279	9							
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	3	Y	165	165	0			13
						5	4	182	9							
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2853	3	Y	133	134	0			12
						5	4	146	9							
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

11	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	148	1	3037	3	Y	141	141	0			4
						5	4	155	9							
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	140	141	0			3
01	3286 X	2403	-0-	-883	-0-	112	1	2153	3	Y	124	124	0			3
						2	4	136	9							
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	101	1	2012	3	Y	114	115	0			2
						2	4	125	9							
03	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	108	1	2047	3	Y	168	168	0			2
						3	4	185	9							
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

11	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	73	1	1521	3	Y	24	25	0			2
						2	4	26	9							
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0			2
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	3	Y	24	24	0			2
						2	4	26	9							
02	1566 N	1520	-0-	-46	-0-	72	1	1421	3	Y	23	23	0			2
						2	4	25	9							
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	3	Y	31	31	0			2
						2	4	34	9							
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	Y	372	370	0			17
							4	4	409	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0			17
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	3	Y	357	356	0			18
							2	4	393	9							
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	Y	319	318	0			19
							2	4	351	9							
*03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1587	3	Y	176	177	0			18
							2	4	194	9							
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	147	1	3010	3	Y	248	246	0			9
							5	4	273	9							
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	246	245	0			10
01	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	147	1	2856	3	Y	219	219	0			10
							4	4	241	9							
02	3335	X	2997	-0-	-338	-0-	133	1	2633	3	Y	206	205	0			11
							4	4	227	9							
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	143	1	2735	3	Y	213	214	0			10
							3	4	234	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	115	114	0			1
							127	9									
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	3	Y	114	114	0			1
							5	4	125	9							
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
02	2900	N	2946	-0-	46	46	137	1	2682	3	Y	112	112	0			1
							4	4	123	9							
*03	1065	N	1019	-0-	-46	-0-	48	1	927	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	30	30	0			2
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	47	46	0			6
							4	4	52	9							
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	46	46	0			6
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	3	Y	46	45	0			7
							2	4	51	9							
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	85	1	1664	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	3	Y	44	44	0			7
							2	4	48	9							
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	56	1	1144	3	Y	48	48	0			12
							53	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	48	0			12
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	3	Y	41	41	0			12
							2	4	45	9							
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	3	Y	45	45	0			12
							2	4	50	9							
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	3	Y	39	40	0			11
							2	4	43	9							
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	194	1	3973	3	Y	46	46	0			-0-
							5	4	51	9							
12	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	199	1	3966	3	Y	46	46	0			-0-
							7	4	51	9							
01	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	196	1	3793	3	Y	44	44	0			-0-
							6	4	48	9							
02	3944	X	3610	-0-	-334	-0-	172	1	3389	3	Y	40	40	0			-0-
							5	4	44	9							
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	3966	3	Y	62	45	0			17
							6	4	68	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	34	-0-	34	125	27	3	7	9	Y	6	5	0			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	5	5	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	126	1	3			Y	-0-					-0-
*03	127	X	1	-0-	-126	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
02	1653 N	1534	-0-	-119	-0-	74	1	1457	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

11	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	75	1	1539	3	Y	49	49	0			2
						3	4	54	9							
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	49	48	0			3
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	51	50	0			4
						2	4	56	9							
02	1624 N	1387	-0-	-237	-0-	66	1	1274	3	Y	41	41	0			4
						2	4	45	9							
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	52	52	0			4
						2	4	57	9							
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

11	6120 X	5932	-0-	-188	-0-	273	1	5577	3	Y	65	65	0			2
						10	4	72	9							
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	64	64	0			2
01	6262 X	5980	-0-	-282	-0-	290	1	5596	3	Y	78	78	0			2
						8	4	86	9							
02	5858 X	5579	-0-	-279	-0-	264	1	5220	3	Y	78	79	0			1
						9	4	86	9							
03	6262 X	5836	-0-	-426	-0-	284	1	5453	3	Y	82	83	0			-0-
						9	4	90	9							
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	45	1	913	3	Y	61	61	0			6
						67	9									
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	61	61	0			6
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	62	61	0			7
						68	9									
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	43	1	856	3	Y	74	74	0			7
						2	4	81	9							
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	79	79	0			7
						1	4	87	9							
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	3	Y	194	193	0			11
							5	4	213	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	193	193	0			11
01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	156	1	3020	3	Y	203	203	0			11
							4	4	223	9							
02	3480	X	3095	-0-	-385	-0-	139	1	2744	3	Y	189	188	0			12
							4	4	208	9							
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	150	1	2873	3	Y	202	202	0			12
							5	4	222	9							
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	58	57	0			2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	69	69	0			3
							76	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	152	1	3111	3	Y	196	195	0			13
							5	4	216	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	194	195	0			12
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	222	221	0			13
							4	4	244	9							
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	147	1	2908	3	Y	222	220	0			15
							5	4	244	9							
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	3	Y	245	244	0			16
							5	4	270	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	131	1	2696	3	Y	167	167	0			15
							5	4	184	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0			15
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	153	1	2973	3	Y	162	161	0			16
							4	4	178	9							
02	3509	X	3183	-0-	-326	-0-	144	1	2859	3	Y	159	159	0			16
							5	4	175	9							
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	145	1	2766	3	Y	170	170	0			16
							3	4	187	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3407	-0-	-493	-0-	155	1	3168	3	Y	72	72	0			11
						5	4	79	9							
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0			11
01	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	155	1	3018	3	Y	57	58	0			10
						4	4	63	9							
02	3277 X	3016	-0-	-261	-0-	143	1	2813	3	Y	50	49	0			11
						5	4	55	9							
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-	126	1	2429	3	Y	42	42	0			11
						3	4	46	9							
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	3	Y	151	151	0			8
						5	4	166	9							
12	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0			8
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	3	Y	140	141	0			7
						2	4	154	9							
02	2552 N	2485	-0-	-67	-0-	110	1	2206	3	Y	152	152	0			7
						2	4	167	9							
*03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2399	3	Y	152	152	0			7
						3	4	167	9							
04	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	29	1	589	3	Y	11	10	0			11
							12	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11	10	0			12
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	28	28	0			12
							31	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	21	20	0			13
							1	4	23	9							
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	Y	24	24	0			13
							1	4	26	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	204	1	4179	3	Y	255	254	0			10
							7	4	281	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	253	253	0			10
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	217	1	4200	3	Y	247	247	0			10
							8	4	272	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	3817	3	Y	232	232	0			10
							5	4	255	9							
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	213	1	4077	3	Y	253	254	0			9
							7	4	278	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	174	1	3574	3	Y	44	45	0			-0-
							5	4	48	9							
12	4309	X	2837	-0-	-1472	-0-	133	1	2650	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
01	3565	X	363	-0-	-3202	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	3335	X	1531	-0-	-1804	-0-	73	1	1430	3	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
03	3565	X	98	-0-	-3467	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7590	X	7358	-0-	-232	-0-	324	1	6660	3	Y	331	331	0			5
							10	4	364	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	329	329	0			5
01	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	342	1	6626	3	Y	246	246	0			5
							10	4	271	9							
02	7163	X	6643	-0-	-520	-0-	305	1	6030	3	Y	270	270	0			5
							11	4	297	9							
03	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	335	1	6410	3	Y	357	357	0			5
							10	4	393	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	143	142	0			1
							7	4	157	9							
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	213	1	4239	3	Y	142	142	0			1
							7	4	156	9							
01	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	155	1	3006	3	Y	93	93	0			1
							4	4	102	9							
02	4321	X	93	-0-	-4228	-0-	6	1	85	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1827	N	1570	-0-	-257	-0-	75	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	516	1	10549	3	Y	405	406	0			4
							17	4	446	9							
12	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	515	1	10247	3	Y	403	403	0			4
							17	4	443	9							
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	555	1	10748	3	Y	379	379	0			4
							15	4	417	9							
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	604	1	11940	3	Y	458	457	0			5
							20	4	504	9							
*03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	674	1	12917	3	Y	574	568	0			11
							23	4	631	9							
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2117	N	2007	-0-	-110	-0-	96	1	1909	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	107	1	2043	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	116	1	2376	3	Y	235	233	0			10
							4	4	259	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	233	233	0			10
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	148	148	0			10
							2	4	163	9							
02	2900	N	3824	-0-	924	924	165	1	3241	3	Y	375	373	0			12
							5	4	413	9							
*03	3100	N	3208	-0-	108	1032	141	1	2712	3	Y	320	321	0			11
							3	4	352	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	19	19	0			-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1264	3	Y	89	88	0			12
							98	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	88	88	0			12
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	87	87	0			12
							96	9									
02	1131	N	967	-0-	-164	-0-	42	1	828	3	Y	87	88	0			11
							1	4	96	9							
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	92	92	0			11
							101	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	3	Y	301	300	0			7
							5	4	331	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299	0			7
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3098	3	Y	306	306	0			7
							4	4	337	9							
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	147	1	2918	3	Y	128	130	0			5
							5	4	141	9							
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	162	1	3124	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	19	14	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40					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
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	118	118	0			6
							130	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	117	117	0			6
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
02	696	N	470	-0-	-226	-0-	20	1	366	3	Y	76	75	0			7
							84	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	66	67	0			5
							1	4	73	9							
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	66	66	0			5
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	60	1	1177	3	Y	50	50	0			5
							2	4	55	9							
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	3	Y	46	45	0			6
							2	4	51	9							
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	103	1	2106	3	Y	95	95	0			5
							4	4	105	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95	94	0			6
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	123	1	2385	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
02	2842	X	2570	-0-	-272	-0-	119	1	2341	3	Y	98	97	0			7
							2	4	108	9							
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	130	1	2483	3	Y	101	101	0			7
							3	4	111	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6695	-0-	-115	-0-	300	1	6158	3	Y	206	205	0			3
							10	4	227	9							
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4
01	7285	X	6553	-0-	-732	-0-	309	1	6002	3	Y	213	213	0			4
							8	4	234	9							
02	6815	X	5887	-0-	-928	-0-	271	1	5346	3	Y	237	236	0			5
							9	4	261	9							
03	7285	X	6163	-0-	-1122	-0-	292	1	5591	3	Y	246	247	0			4
							9	4	271	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	140	1	2871	3	Y	131	130	0			19
							5	4	144	9							
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	130	129	0			20
01	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	140	1	2711	3	Y	114	114	0			20
							4	4	125	9							
02	3074	X	2993	-0-	-81	-0-	138	1	2734	3	Y	106	106	0			20
							4	4	117	9							
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	151	1	2894	3	Y	136	135	0			21
							5	4	150	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	179	1	3682	3	Y	146	146	0			9
							5	4	161	9							
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	145	145	0			9
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	200	1	3870	3	Y	148	148	0			9
							7	4	163	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	204	1	4038	3	Y	124	125	0			8
							6	4	136	9							
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	200	1	3844	3	Y	127	128	0			7
							6	4	140	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0			4
01	T. A.		102	-0-	102	102	4	1	79	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		128	-0-	128	230	6	1	99	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	39	1	785	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0			8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	118	1	2396	3	Y	270	268	0			13
							5	4	297	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0			14
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	3	Y	287	286	0			15
							3	4	316	9							
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	3	Y	270	270	0			15
							2	4	297	9							
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	3	Y	241	240	0			16
							2	4	265	9							
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	89	1	1818	3	Y	162	161	0			7
							4	4	178	9							
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0			7
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	1988	3	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	146	146	0			7
							2	4	161	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0			1
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	32	1	642	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	3	Y	84	82	0			2
							10	4	92	9							
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0			2
01	5704	X	4099	-0-	-1605	-0-	197	1	3819	3	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
02	5336	X	2854	-0-	-2482	-0-	135	1	2660	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
03	5704	X	178	-0-	-5526	-0-	8	1	167	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	104	1	2128	3	Y	119	118	0			7
							4	4	131	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0			7
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2323	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	144	1	2760	3	Y	164	165	0			7
							4	4	180	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	Y	139	139	0			5
							153	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0			6
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	139	139	0			6
							153	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	3	Y	213	211	0			9
							4	4	234	9							
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0			10
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	3	Y	212	211	0			11
							2	4	233	9							
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	3	Y	204	203	0			12
							2	4	224	9							
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2200	3	Y	208	208	0			12
							3	4	229	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
11	3240	X	99	-0-	-3141	-0-	5	1	93	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	5	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2146	X	126	-0-	-2020	-0-	6	1	117	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	66	67	0			2
							4	4	73	9							
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	3	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2554	3	Y	88	88	0			-0-
							4	4	97	9							
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	83	83	0			-0-
							3	4	91	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	43	1	860	3	Y	40	40	0			8
							2	4	44	9							
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	40	40	0			8
							1	4	44	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	3	Y	211	210	0			5
							5	4	232	9							
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	210	209	0			6
01	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	123	1	2390	3	Y	226	226	0			6
							2	4	249	9							
02	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	114	1	2245	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	122	1	2325	3	Y	204	204	0			6
							3	4	224	9							
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	72	72	0			37
							2	4	79	9							
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	73	72	0			38
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	69	68	0			39
							76	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	Y	96	93	0			42
							2	4	106	9							
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	60	61	0			41
							66	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	3	Y	176	176	0			8
							5	4	194	9							
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	175	175	0			8
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	3	Y	201	201	0			8
							2	4	221	9							
02	2581	N	2316	-0-	-265	-0-	103	1	2021	3	Y	173	172	0			9
							2	4	190	9							
*03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2229	3	Y	192	192	0			9
							3	4	211	9							
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	127	127	0			2
							1	4	140	9							
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127	126	0			3
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	Y	123	123	0			3
							2	4	135	9							
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	119	118	0			4
							2	4	131	9							
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	963	-0-	-1347	-0-	39	1	791	3	Y	121	121	0			3
							133	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	120	120	0			3
01	2387	X	857	-0-	-1530	-0-	39	1	731	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
02	2088	X	770	-0-	-1318	-0-	32	1	603	3	Y	123	122	0			3
							135	9									
03	1395	X	671	-0-	-724	-0-	28	1	524	3	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	3	Y	71	71	0			4
							78	9									
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	70	70	0			4
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	53	1	1063	3	Y	57	57	0			4
							2	4	63	9							
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	3	Y	63	63	0			4
							2	4	69	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	118	1	2420	3	Y	308	306	0			7
							5	4	339	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	306	307	0			6
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3176	3	Y	323	322	0			7
							4	4	355	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	333	332	0			8
							5	4	366	9							
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	3	Y	335	336	0			7
							5	4	369	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	102	102	0			12
						2	4	112	9							
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	102	101	0			13
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	100	100	0			13
						2	4	110	9							
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	67	1	1331	3	Y	106	106	0			13
						2	4	117	9							
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	Y	168	168	0			13
						2	4	185	9							
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	880	3	Y	92	92	0			4
						101	9									
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	91	90	0			5
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	73	73	0			5
						80	9									
02	1015 N	489	-0-	-526	-0-	20	1	422	3	Y	43	44	0			4
						47	9									
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	53	53	0			4
						58	9									
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	Y	86	86	0			12
						1	4	95	9							
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	86	85	0			13
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	84	84	0			13
						2	4	92	9							
02	1508 N	1437	-0-	-71	-0-	66	1	1280	3	Y	81	81	0			13
						2	4	89	9							
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	Y	85	85	0			13
						2	4	94	9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
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-
03	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	Y	46	46	0			4
						51	9									
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	45	45	0			4
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	37	37	0			4
						41	9									
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	47	47	0			4
						52	9									
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	59	59	0			4
						1	4	65	9							
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	3	Y	409	410	0			5
						5	4	450	9							
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	406	406	0			5
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	210	1	4054	3	Y	373	374	0			4
						7	4	410	9							
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	204	1	4037	3	Y	345	345	0			4
						6	4	380	9							
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	367	366	0			5
						7	4	404	9							
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	T. A.	29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.	74	-0-	74	103	4	1	66	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
03	T. A.	40	-0-	40	143	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	143					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
11	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	84	1	1720	3	Y	86	85	0			4
						4	4	95	9							
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	85	0			4
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	92	92	0			4
						2	4	101	9							
02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	75	1	1490	3	Y	85	85	0			4
						2	4	94	9							
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	3	Y	92	93	0			3
						2	4	101	9							
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	3	Y	107	107	0			16
							1	4	118	9							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	106	107	0			15
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	104	103	0			16
							2	4	114	9							
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	119	119	0			16
							2	4	131	9							
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	187	1	3838	3	Y	286	284	0			4
							5	4	315	9							
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5
01	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	194	1	3776	3	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							
02	4031	X	3927	-0-	-104	-0-	176	1	3485	3	Y	237	238	0			3
							5	4	261	9							
03	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	186	1	3563	3	Y	237	236	0			4
							6	4	261	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	173	1	3531	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	3556	3	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3346	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3525	3	Y	240	239	0			4
							6	4	264	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	45	1	920	3	Y	64	64	0			9
							70	9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	63	63	0			9
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	65	66	0			9
							2	4	72	9							
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	Y	74	74	0			9
							2	4	81	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	111	110	0			6
							4	4	122	9							
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	110	111	0			5
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	3	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
02	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	71	1	1375	3	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	71	1	1448	3	Y	243	242	0			5
							1	4	267	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242	241	0			6
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	Y	231	231	0			6
							2	4	254	9							
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	66	1	1273	3	Y	202	202	0			6
							2	4	222	9							
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	3	Y	213	214	0			5
							2	4	234	9							
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1467	3	Y	208	207	0			6
							1	4	229	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	206	206	0			6
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	3	Y	243	243	0			6
							2	4	267	9							
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	237	237	0			6
							2	4	261	9							
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	3	Y	249	249	0			6
							2	4	274	9							
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	80	79	0			4
							4	4	88	9							
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	79	79	0			4
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	33	32	0			4
							2	4	36	9							
*03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	70	70	0			4
							2	4	77	9							
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	18322	-0-	-1508	-0-	1247	1	16807	3	Y	220	220	0			8
							26	4	242	9							
12	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	219	220	0			7
01	19220	X	18234	-0-	-986	-0-	1247	1	16708	3	Y	231	231	0			7
							25	4	254	9							
02	17980	X	16699	-0-	-1281	-0-	1415	1	14945	3	Y	284	284	0			7
							27	4	312	9							
03	19220	X	17712	-0-	-1508	-0-	1319	1	16032	3	Y	302	302	0			7
							29	4	332	9							
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	3	Y	143	144	0			7
							4	4	157	9							
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	142	143	0			6
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	3	Y	139	138	0			7
							2	4	153	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	3	Y	153	153	0			7
							2	4	168	9							
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	137	137	0			7
							2	4	151	9							
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	140	1	2859	3	Y	233	232	0			11
							5	4	256	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	231	232	0			10
01	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	146	1	2823	3	Y	201	201	0			10
							4	4	221	9							
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	133	1	2618	3	Y	185	183	0			12
							4	4	204	9							
03	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	143	1	2738	3	Y	233	232	0			13
							3	4	256	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	204	1	4177	3	Y	262	261	0			3
							7	4	288	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	260	260	0			3
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	206	1	3987	3	Y	324	322	0			5
							7	4	356	9							
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3668	3	Y	295	294	0			6
							5	4	325	9							
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	3	Y	315	315	0			6
							6	4	347	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	186	184	0			9
							205	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	185	184	0			10
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	Y	161	161	0			10
							177	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	157	157	0			10
							2	4	173	9							
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	3	Y	153	153	0			10
							2	4	168	9							
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	110	1	2260	3	Y	177	177	0			10
							4	4	195	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	176	176	0			10
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	178	178	0			10
							2	4	196	9							
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	74	74	0			5
							81	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73	74	0			4
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	Y	77	77	0			4
							85	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	129	128	0			10
							142	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	128	127	0			11
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	129	129	0			11
							142	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	Y	122	121	0			12
							134	9									
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	96	96	0			12
							106	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	3	Y	132	130	0			3
							3	4	145	9							
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	131	130	0			4
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	Y	145	145	0			4
							2	4	160	9							
02	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	67	1	1353	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	113	112	0			8
							1	4	124	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	112	113	0			7
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	Y	140	141	0			6
							2	4	154	9							
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	3	Y	189	188	0			7
							2	4	208	9							
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	3	Y	152	153	0			6
							3	4	167	9							
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	129	1	2657	3	Y	278	277	0			5
							5	4	306	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	277	277	0			5
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	161	1	3109	3	Y	262	262	0			5
							4	4	288	9							
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3102	3	Y	176	176	0			5
							5	4	194	9							
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	160	1	3052	3	Y	174	174	0			5
							5	4	191	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	156	156	0			3
							5	4	172	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	155	155	0			3
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	126	1	2438	3	Y	115	115	0			3
							2	4	127	9							
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	3	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	93	92	0			12
							102	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	93	92	0			13
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	Y	74	75	0			12
							81	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	75	75	0			12
							83	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	Y	80	80	0			12
							88	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	3	Y	305	303	0			15
							336	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	303	302	0			16
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	3	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	3	Y	265	264	0			17
							2	4	292	9							
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	3	Y	254	255	0			16
							2	4	279	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	3	Y	192	191	0			11
							211	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	191	192	0			10
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	206	205	0			11
							2	4	227	9							
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	205	206	0			10
							2	4	226	9							
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	237	1	4871	3	Y	200	200	0			21
							9	4	220	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	199	199	0			21
01	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	233	1	4501	3	Y	247	247	0			21
							8	4	272	9							
02	4988	X	4784	-0-	-204	-0-	218	1	4282	3	Y	252	251	0			22
							7	4	277	9							
03	5332	X	5079	-0-	-253	-0-	238	1	4544	3	Y	264	264	0			22
							7	4	290	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	196	1	4013	3	Y	178	178	0			6
							5	4	196	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	177	177	0			6
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	241	1	4665	3	Y	188	187	0			7
							8	4	207	9							
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	198	198	0			7
							5	4	218	9							
03	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	191	1	3652	3	Y	201	201	0			7
							6	4	221	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	114	1	2334	3	Y	112	111	0			10
							4	4	123	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	111	0			10
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	3	Y	113	112	0			11
							4	4	124	9							
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	106	1	2089	3	Y	132	132	0			11
							2	4	145	9							
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	3	Y	121	122	0			10
							2	4	133	9							
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	67	67	0			6
							74	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	66	66	0			6
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	Y	64	64	0			6
							70	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	Y	79	78	0			7
							1	4	87	9							
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	231	229	0			10
							1	4	254	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	229	229	0			10
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	210	210	0			10
							2	4	231	9							
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	60	1	1190	3	Y	181	180	0			11
							2	4	199	9							
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	3	Y	189	189	0			11
							2	4	208	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	322	1	6586	3	Y	369	368	0			4
							10	4	406	9							
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0			3
01	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	333	1	6442	3	Y	376	376	0			3
							10	4	414	9							
02	6931	X	6771	-0-	-160	-0-	307	1	6051	3	Y	365	365	0			3
							11	4	402	9							
03	7409	X	7172	-0-	-237	-0-	332	1	6375	3	Y	414	414	0			3
							10	4	455	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	187	1	2495	3	Y	228	227	0			7
							5	4	251	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0			6
01	3193	X	2228	-0-	-965	-0-	140	1	1882	3	Y	185	185	0			6
							2	4	204	9							
02	2987	X	1772	-0-	-1215	-0-	133	1	1403	3	Y	213	213	0			6
							2	4	234	9							
03	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	162	1	1957	3	Y	377	376	0			7
							3	4	415	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	73	1	1489	3	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0			5
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	3	4	0			4
							3	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2183	3	Y	149	148	0			5
							2	4	164	9							
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	63	1	1282	3	Y	194	194	0			5
							213	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	193	194	0			4
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	219	219	0			4
							2	4	241	9							
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	59	1	1167	3	Y	185	185	0			4
							2	4	204	9							
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	Y	190	189	0			5
							2	4	209	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	3	Y	94	94	0			7
							4	4	103	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	94	93	0			8
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	3	Y	100	101	0			7
							2	4	110	9							
02	1972	N	1879	-0-	-93	-0-	86	1	1691	3	Y	91	91	0			7
							2	4	100	9							
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	3	Y	93	93	0			7
							2	4	102	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	39	1	800	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	134	135	0			12
							147	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	132	132	0			12
							145	9									
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	Y	148	149	0			11
							1	4	163	9							
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	168	1	3455	3	Y	159	158	0			8
							5	4	175	9							
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	158	158	0			8
01	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	183	1	3538	3	Y	145	146	0			7
							4	4	160	9							
02	3712	X	3616	-0-	-96	-0-	167	1	3304	3	Y	127	127	0			7
							5	4	140	9							
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	179	1	3412	3	Y	129	128	0			8
							6	4	142	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	Y	134	133	0			12
							4	4	147	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	133	133	0			12
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	3	Y	127	128	0			11
							2	4	140	9							
02	1566	N	1418	-0-	-148	-0-	62	1	1251	3	Y	94	93	0			12
							2	4	103	9							
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	Y	90	90	0			12
							2	4	99	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	101	1	2044	3	Y	219	219	0			6
							4	4	241	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0			7
01	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	107	1	2051	3	Y	219	219	0			7
							2	4	241	9							
02	2784	X	2173	-0-	-611	-0-	94	1	1847	3	Y	209	208	0			8
							2	4	230	9							
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	118	1	2298	3	Y	212	213	0			7
							3	4	233	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	136	1	2788	3	Y	182	182	0			12
							5	4	200	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0			12
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	137	1	2661	3	Y	184	183	0			13
							4	4	202	9							
02	2958	X	2712	-0-	-246	-0-	123	1	2413	3	Y	157	157	0			13
							3	4	173	9							
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	139	1	2674	3	Y	163	163	0			13
							3	4	179	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	3	Y	142	142	0			1
							156	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	3	Y	140	140	0			1
							2	4	154	9							
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	3	Y	161	160	0			2
							177	9									
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	46	1	888	3	Y	143	143	0			2
							2	4	157	9							
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	152	141	0			13
							1	4	167	9							
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4410	X	4086	-0-	-324	-0-	183	1	3747	3	Y	137	136	0			9
							5	4	151	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	136	136	0			9
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	166	166	0			9
							7	4	183	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	190	1	3729	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
*03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	200	1	3835	3	Y	159	160	0			9
							6	4	175	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	58	57	0			2
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	47	1	936	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	134	1	2767	3	Y	181	180	0			6
							5	4	199	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	180	179	0			7
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	137	1	2671	3	Y	180	179	0			8
							3	4	198	9							
02	2900	X	2714	-0-	-186	-0-	122	1	2406	3	Y	166	165	0			9
							3	4	183	9							
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	137	1	2610	3	Y	186	185	0			10
							3	4	205	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	470	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	14	1	253	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	51	47	0			4
							56	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	178	1	3631	3	Y	122	121	0			9
							5	4	134	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9
01	3906	X	2670	-0-	-1236	-0-	128	1	2474	3	Y	60	61	0			8
							2	4	66	9							
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	170	1	3359	3	Y	83	83	0			8
							5	4	91	9							
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	192	1	3656	3	Y	105	105	0			8
							6	4	116	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	145	145	0			16
							4	4	160	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	144	144	0			16
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	152	151	0			17
							2	4	167	9							
02	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	70	1	1370	3	Y	133	132	0			18
							2	4	146	9							
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	139	139	0			18
							2	4	153	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	91	91	0			1
							100	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	87	87	0			1
							96	9									
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	51	1	992	3	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	996	3	Y	54	46	0			9
							2	4	59	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	355	356	0			7
							5	4	391	9							
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	353	352	0			8
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	161	1	3102	3	Y	473	473	0			8
							4	4	520	9							
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	145	1	2870	3	Y	482	482	0			8
							5	4	530	9							
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	143	1	2730	3	Y	459	459	0			8
							3	4	505	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1170	N	572	-0-	-598	-0-	26	1	542	3	Y	4	7	0			2
							4	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	7	0			1
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	22	1	461	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		458	-0-	458	458	22	1	424	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	T. A.		407	-0-	407	865	20	1	377	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	T. A.		25	-0-	25	890	24	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	295	294	0			18
							5	4	325	9							
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	293	293	0			18
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	355	354	0			19
							4	4	391	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	3	Y	312	313	0			18
							5	4	343	9							
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	162	1	3099	3	Y	280	281	0			17
							5	4	308	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	147	1	3005	3	Y	211	210	0			7
							5	4	232	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	210	210	0			7
01	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	147	1	2838	3	Y	206	206	0			7
							4	4	227	9							
02	3074	X	2962	-0-	-112	-0-	132	1	2607	3	Y	199	198	0			8
							4	4	219	9							
03	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	150	1	2860	3	Y	207	206	0			9
							5	4	228	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	199	1	4101	3	Y	271	270	0			3
							7	4	298	9							
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	203	1	4027	3	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
01	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	197	1	3831	3	Y	223	224	0			2
							7	4	245	9							
02	4118	X	3881	-0-	-237	-0-	172	1	3409	3	Y	268	267	0			3
							5	4	295	9							
*03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	194	1	3747	3	Y	273	267	0			9
							6	4	300	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	866	-0-	-634	-0-	34	1	708	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0			3
01	T. A.		1090	-0-	1090	1090	47	1	920	3	Y	112	111	0			4
							123	9									
02	T. A.		814	-0-	814	1904	34	1	686	3	Y	85	86	0			3
							94	9									
03	T. A.		1252	-0-	1252	3156	55	1	1053	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3156					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	246	1	4380	3	Y	236	235	0			3
							6	4	260	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0			4
01	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	252	1	4240	3	Y	245	244	0			5
							8	4	270	9							
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	292	1	4872	3	Y	285	284	0			6
							9	4	314	9							
*03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	362	1	6027	3	Y	285	286	0			5
							10	4	314	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	139	138	0			6
							153	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0			6
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	134	134	0			6
							147	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	1539	3	Y	42	42	0			10
							4	4	46	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0			11
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1362	3	Y	34	34	0			11
							2	4	37	9							
02	1160	N	195	-0-	-965	-0-	28	1	155	3	Y	11	12	0			10
							12	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	335	3	Y	129	128	0			11
							142	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	58	1	1183	3	Y	52	51	0			7
							1	4	57	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	52	52	0			7
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
02	1247	N	1137	-0-	-110	-0-	52	1	1027	3	Y	51	51	0			7
							2	4	56	9							
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	3	Y	38	38	0			7
							2	4	42	9							
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	162	161	0			5
							1	4	178	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	161	161	0			5
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
02	1537	N	1385	-0-	-152	-0-	60	1	1185	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	3	Y	145	144	0			6
							2	4	160	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	99	100	0			2
							109	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	98	97	0			3
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	140	141	0			2
							154	9									
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	72	1	411	3	Y	123	123	0			2
							135	9									
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	3	Y	187	187	0			6
							6	4	206	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	186	186	0			6
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	3	Y	156	155	0			7
							5	4	172	9							
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	173	1	2871	3	Y	173	172	0			8
							4	4	190	9							
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3058	3	Y	206	206	0			8
							4	4	227	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	55	1	911	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
03	T. A.		91	-0-	91	1112	6	1	82	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	222	1	1446	3	Y	170	169	0			4
							187	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	169	168	0			5
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	Y	160	161	0			4
							2	4	176	9							
02	1682	N	1556	-0-	-126	-0-	211	1	1186	3	Y	143	141	0			6
							2	4	157	9							
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	217	1	1249	3	Y	136	137	0			5
							2	4	150	9							
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3000	N	3401	-0-	401	429	411	1	2676	3	Y	281	279	0			4
							5	4	309	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	279	279	0			4
01	3100	N	4038	-0-	938	938	565	1	3182	3	Y	262	262	0			4
							3	4	288	9							
02	5261	X	4323	-0-	-938	-0-	613	1	3442	3	Y	240	240	0			4
							4	4	264	9							
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	659	1	3790	3	Y	230	230	0			4
							6	4	253	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	11070	X	10399	-0-	-671	-0-	458	1	9406	3	Y	472	471	0			5
							16	4	519	9							
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	469	469	0			5
01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	467	1	9057	3	Y	483	484	0			4
							15	4	531	9							
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	414	1	8190	3	Y	473	472	0			5
							14	4	520	9							
*03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	449	1	8590	3	Y	458	458	0			5
							15	4	504	9							
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3047	3	Y	244	242	0			4
							5	4	268	9							
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	242	241	0			5
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	169	1	2867	3	Y	217	217	0			5
							2	4	239	9							
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	154	1	2573	3	Y	181	180	0			6
							4	4	199	9							
03	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	152	1	2532	3	Y	179	179	0			6
							3	4	197	9							
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8916	-0-	-714	-0-	392	1	8051	3	Y	416	417	0			1
							15	4	458	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	413	412	0			2
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	366	1	7111	3	Y	348	349	0			1
							11	4	383	9							
02	8497	X	7475	-0-	-1022	-0-	341	1	6702	3	Y	382	381	0			2
							12	4	420	9							
03	9083	X	7779	-0-	-1304	-0-	365	1	6995	3	Y	371	371	0			2
							11	4	408	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	159	1	2811	3	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	183	182	0			4
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	151	1	2532	3	Y	224	223	0			5
							2	4	246	9							
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	3	Y	236	236	0			5
							2	4	260	9							
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	3	Y	265	265	0			5
							3	4	292	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	280	1	5726	3	Y	341	340	0			3
							10	4	375	9							
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	339	340	0			2
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	354	1	6816	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	289	1	5683	3	Y	317	318	0			1
							10	4	349	9							
*03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	321	1	6133	3	Y	311	312	0			-0-
							10	4	342	9							
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	690	X	385	-0-	-305	-0-	44	1	291	3	Y	45	45	0			9
							50	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	45	45	0			9
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	89	88	0			10
							98	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	90	89	0			11
							99	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	107	106	0			12
							118	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	7758	3	Y	361	360	0			5
							14	4	397	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	358	357	0			6
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	395	1	7656	3	Y	380	380	0			6
							11	4	418	9							
02	7859	X	7748	-0-	-111	-0-	354	1	6976	3	Y	369	370	0			5
							12	4	406	9							
03	8401	X	8116	-0-	-285	-0-	381	1	7304	3	Y	380	381	0			4
							13	4	418	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-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
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	860	3	Y	307	307	0			2
							338	9									
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	306	307	0			1
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	831	3	Y	243	243	0			1
							267	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	775	3	Y	220	220	0			1
							2	4	242	9							
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	592	3	Y	135	136	0			-0-
							1	4	149	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	478	1	9823	3	Y	489	489	0			1
							17	4	538	9							
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0			2
01	10602	X	10397	-0-	-205	-0-	481	1	9316	3	Y	532	532	0			2
							15	4	585	9							
02	9918	X	9863	-0-	-55	-0-	448	1	8837	3	Y	512	511	0			3
							15	4	563	9							
03	10602	X	9681	-0-	-921	-0-	453	1	8687	3	Y	478	478	0			3
							15	4	526	9							
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	3	Y	212	211	0			2
							4	4	233	9							
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	211	211	0			2
							3	4	232	9							
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2033	3	Y	203	203	0			2
							2	4	223	9							
02	2262	N	1921	-0-	-341	-0-	83	1	1646	3	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	192	187	0			7
							2	4	211	9							
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	549	1	11229	3	Y	883	881	0			3
							18	4	971	9							
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0			4
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	623	1	12068	3	Y	831	833	0			2
							17	4	914	9							
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	772	773	0			1
							18	4	849	9							
03	12028	X	11066	-0-	-962	-0-	503	1	9648	3	Y	817	817	0			1
							16	4	899	9							
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	12600	X	12250	-0-	-350	-0-	545	1	11183	3	Y	458	459	0			1
							18	4	504	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0			2
01	12679	X	11804	-0-	-875	-0-	555	1	10741	3	Y	448	449	0			1
							15	4	493	9							
02	11861	X	10624	-0-	-1237	-0-	494	1	9737	3	Y	341	341	0			1
							18	4	375	9							
03	12648	X	10972	-0-	-1676	-0-	525	1	10065	3	Y	332	331	0			2
							17	4	365	9							
04	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-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
11	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	219	1	4477	3	Y	366	365	0			11
							7	4	403	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	364	364	0			11
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	364	363	0			12
							8	4	400	9							
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	338	338	0			12
							6	4	372	9							
*03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	235	1	4509	3	Y	251	253	0			10
							7	4	276	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	375	1	7679	3	Y	482	482	0			3
							14	4	530	9							
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	479	479	0			3
01	8153	X	8103	-0-	-50	-0-	370	1	7164	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	7627	X	7537	-0-	-90	-0-	337	1	6668	3	Y	473	472	0			3
							12	4	520	9							
*03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	384	1	7351	3	Y	467	468	0			2
							13	4	514	9							
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13860	X	12806	-0-	-1054	-0-	560	1	11505	3	Y	656	656	0			2
							19	4	722	9							
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	652	650	0			4
01	13361	X	12909	-0-	-452	-0-	597	1	11555	3	Y	673	674	0			3
							17	4	740	9							
02	12499	X	12021	-0-	-478	-0-	545	1	10748	3	Y	644	643	0			4
							20	4	708	9							
03	13361	X	12804	-0-	-557	-0-	597	1	11452	3	Y	668	668	0			4
							20	4	735	9							
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

11	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	347	1	7146	3	Y	440	440	0			2
							12	4	484	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	437	437	0			2
01	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	371	1	7179	3	Y	428	427	0			3
							11	4	471	9							
02	7801	X	7413	-0-	-388	-0-	335	1	6623	3	Y	403	402	0			4
							12	4	443	9							
03	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	356	1	6822	3	Y	435	435	0			4
							11	4	479	9							
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

11	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	242	1	4960	3	Y	240	238	0			4
							9	4	264	9							
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	239	239	0			4
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	263	1	5089	3	Y	219	219	0			4
							8	4	241	9							
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	232	1	4560	3	Y	227	226	0			5
							8	4	250	9							
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	246	1	4711	3	Y	229	229	0			5
							9	4	252	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	9180	X	8792	-0-	-388	-0-	389	1	7973	3	Y	378	378	0			1
							14	4	416	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	376	376	0			1
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	3	Y	405	405	0			1
							14	4	446	9							
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	381	1	7534	3	Y	408	407	0			2
							14	4	449	9							
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	397	1	7617	3	Y	333	334	0			1
							13	4	366	9							
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-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
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	442	1	9058	3	Y	542	542	0			2
							16	4	596	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	539	539	0			2
01	9796	X	9649	-0-	-147	-0-	447	1	8649	3	Y	489	490	0			1
							15	4	538	9							
02	9164	X	8663	-0-	-501	-0-	393	1	7746	3	Y	464	464	0			1
							14	4	510	9							
03	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	441	1	8463	3	Y	488	488	0			1
							14	4	537	9							
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	314	1	6427	3	Y	371	371	0			3
							10	4	408	9							
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	369	369	0			3
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6383	3	Y	382	383	0			2
							10	4	420	9							
02	6641	X	6592	-0-	-49	-0-	299	1	5912	3	Y	336	335	0			3
							11	4	370	9							
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	323	1	6183	3	Y	370	369	0			4
							10	4	407	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	3	Y	82	81	0			3
							3	4	90	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	81	81	0			3
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	67	1	1350	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	3	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	71	71	0			4
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	3	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	55	54	0			5
							2	4	61	9							
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	3	Y	77	76	0			6
							2	4	85	9							
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	22	1	441	3	Y	117	118	0			5
							129	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	116	0			5
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	115	115	0			5
							127	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	84	85	0			4
							92	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	7440	X	6579	-0-	-861	-0-	293	1	6038	3	Y	216	215	0			5
							10	4	238	9							
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	225	213	0	11	8	6
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	313	1	6049	3	Y	224	224	0			6
							10	4	246	9							
02	6148	X	5836	-0-	-312	-0-	271	1	5345	3	Y	192	192	0			6
							9	4	211	9							
03	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	303	1	5810	3	Y	204	204	0			6
							9	4	224	9							
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	7380	X	7312	-0-	-68	-0-	322	1	6578	3	Y	365	364	0			5
							10	4	402	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	362	362	0			5
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	3	Y	347	347	0			5
							11	4	382	9							
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	314	1	6197	3	Y	339	337	0			7
							11	4	373	9							
*03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	344	1	6593	3	Y	324	324	0			7
							11	4	356	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	477	1	9751	3	Y	491	491	0			-0-
							17	4	540	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	488	487	0			1
01	10726	X	10485	-0-	-241	-0-	486	1	9416	3	Y	516	517	0			-0-
							15	4	568	9							
02	10034	X	9614	-0-	-420	-0-	437	1	8640	3	Y	475	474	0			1
							14	4	523	9							
03	10726	X	9567	-0-	-1159	-0-	449	1	8586	3	Y	471	471	0			1
							14	4	518	9							
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9096	-0-	-594	-0-	398	1	8151	3	Y	484	484	0			2
							15	4	532	9							
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0			3
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	421	1	8163	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	8352	X	8281	-0-	-71	-0-	377	1	7431	3	Y	417	417	0			2
							14	4	459	9							
03	8928	X	8844	-0-	-84	-0-	413	1	7930	3	Y	444	443	0			3
							13	4	488	9							
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	432	1	8834	3	Y	508	508	0			1
							16	4	559	9							
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0			-0-
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	466	1	9005	3	Y	552	552	0			-0-
							15	4	607	9							
02	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	405	1	7999	3	Y	497	497	0			-0-
							14	4	547	9							
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	448	1	8572	3	Y	528	528	0			-0-
							14	4	581	9							
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8880	X	8594	-0-	-286	-0-	377	1	7728	3	Y	432	432	0			2
							14	4	475	9							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0			1
01	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	329	1	6346	3	Y	371	372	0			-0-
							10	4	408	9							
02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	3	Y	353	353	0			-0-
							14	4	388	9							
*03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	8011	3	Y	310	310	0			-0-
							13	4	341	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

11	22710	X	20450	-0-	-2260	-0-	904	1	18533	3	Y	893	892	0			1
							31	4	982	9							
12	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0			2
01	21452	X	19363	-0-	-2089	-0-	902	1	17439	3	Y	906	906	0			2
							25	4	997	9							
02	20068	X	17434	-0-	-2634	-0-	796	1	15701	3	Y	826	826	0			2
							28	4	909	9							
03	21452	X	18205	-0-	-3247	-0-	855	1	16387	3	Y	849	850	0			1
							29	4	934	9							
04	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	312	1	6383	3	Y	178	178	0			2
							10	4	196	9							
12	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	316	1	6274	3	Y	177	177	0			2
							10	4	195	9							
01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	282	1	5456	3	Y	156	156	0			2
							8	4	172	9							
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	325	1	6417	3	Y	145	145	0			2
							12	4	160	9							
*03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	3	Y	141	136	0			7
							10	4	155	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	10920	X	9891	-0-	-1029	-0-	438	1	8968	3	Y	426	427	0			2
							16	4	469	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424	0			2
01	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	455	1	8784	3	Y	444	446	0			-0-
							15	4	488	9							
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	461	1	9111	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
*03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	502	1	9623	3	Y	393	393	0			-0-
							16	4	432	9							
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-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
11	16140	X	13635	-0-	-2505	-0-	611	1	12538	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420	0			2
01	14973	X	12665	-0-	-2308	-0-	600	1	11615	3	Y	394	395	0			1
							17	4	433	9							
02	14007	X	12276	-0-	-1731	-0-	572	1	11292	3	Y	356	356	0			1
							20	4	392	9							
03	14973	X	13314	-0-	-1659	-0-	639	1	12247	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	22170	X	20248	-0-	-1922	-0-	907	1	18580	3	Y	664	666	0			3
							31	4	730	9							
12	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661	0			2
01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	952	1	18424	3	Y	843	842	0			3
							27	4	927	9							
02	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	975	1	19233	3	Y	727	728	0			2
							33	4	800	9							
*03	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	1047	1	20066	3	Y	777	776	0			3
							34	4	855	9							
04	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	17970	X	13845	-0-	-4125	-0-	621	1	12717	3	Y	441	442	0			-0-
							22	4	485	9							
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-
01	16616	X	12582	-0-	-4034	-0-	593	1	11473	3	Y	454	453	0			1
							17	4	499	9							
02	15544	X	12940	-0-	-2604	-0-	602	1	11879	3	Y	399	399	0			1
							20	4	439	9							
03	15097	X	13186	-0-	-1911	-0-	633	1	12102	3	Y	391	391	0			1
							21	4	430	9							
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	16140	X	12469	-0-	-3671	-0-	551	1	11303	3	Y	542	542	0			2
							19	4	596	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1
01	13082	X	11264	-0-	-1818	-0-	524	1	10141	3	Y	531	532	0			-0-
							15	4	584	9							
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	565	1	11153	3	Y	461	460	0			1
							20	4	507	9							
*03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	629	1	12036	3	Y	471	471	0			1
							21	4	518	9							
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	16080	X	12585	-0-	-3495	-0-	551	1	11294	3	Y	655	653	0			4
							19	4	721	9							
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	826	1	15974	3	Y	594	596	0			3
							25	4	653	9							
02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	669	1	13201	3	Y	518	518	0			3
							22	4	570	9							
*03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	682	1	13098	3	Y	482	483	0			2
							23	4	530	9							
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	8100	X	7587	-0-	-513	-0-	331	1	6776	3	Y	427	428	0			-0-
							10	4	470	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-
01	8153	X	8129	-0-	-24	-0-	377	1	7282	3	Y	417	417	0			-0-
							11	4	459	9							
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	355	1	7006	3	Y	382	382	0			-0-
							12	4	420	9							
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	369	1	7062	3	Y	380	380	0			-0-
							12	4	418	9							
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-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
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	273	1	5591	3	Y	340	339	0			5
							10	4	374	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	338	338	0			5
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	289	1	5574	3	Y	338	337	0			6
							8	4	372	9							
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	260	1	5123	3	Y	226	226	0			6
							9	4	249	9							
*03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	305	1	5851	3	Y	249	250	0			5
							9	4	274	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	263	1	5393	3	Y	589	589	0			2
							10	4	648	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	585	585	0			2
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	281	1	5441	3	Y	496	498	0			-0-
							8	4	546	9							
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	220	1	4350	3	Y	451	451	0			-0-
							7	4	496	9							
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	311	1	5951	3	Y	635	632	0			3
							9	4	699	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	511	1	10477	3	Y	680	681	0			1
							17	4	748	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	676	675	0			2
01	11532	X	9263	-0-	-2269	-0-	420	1	8119	3	Y	648	650	0			-0-
							11	4	713	9							
02	10788	X	8217	-0-	-2571	-0-	362	1	7139	3	Y	640	639	0			1
							12	4	704	9							
03	11532	X	9562	-0-	-1970	-0-	436	1	8365	3	Y	680	679	0			2
							13	4	748	9							
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	10620	X	10221	-0-	-399	-0-	458	1	9389	3	Y	325	323	0			8
							16	4	358	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	323	322	0			9
01	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	493	1	9550	3	Y	280	279	0			10
							15	4	308	9							
02	10353	X	9315	-0-	-1038	-0-	435	1	8585	3	Y	255	254	0			11
							14	4	281	9							
03	10509	X	9394	-0-	-1115	-0-	451	1	8651	3	Y	252	252	0			11
							15	4	277	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	3	Y	571	572	0			-0-
							12	4	628	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	380	1	7344	3	Y	628	628	0			-0-
							11	4	691	9							
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	332	1	6534	3	Y	535	534	0			1
							12	4	589	9							
*03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	370	1	7108	3	Y	581	580	0			2
							12	4	639	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	338	1	6918	3	Y	497	498	0			5
							12	4	547	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6
01	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	362	1	7008	3	Y	442	444	0			4
							11	4	486	9							
02	7801	X	7608	-0-	-193	-0-	343	1	6773	3	Y	436	436	0			4
							12	4	480	9							
03	8339	X	6367	-0-	-1972	-0-	295	1	5660	3	Y	366	366	0			4
							9	4	403	9							
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	150	1	3074	3	Y	222	222	0			5
							5	4	244	9							
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4
01	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	97	1	1894	3	Y	147	148	0			3
							2	4	162	9							
02	2871	X	2674	-0-	-197	-0-	122	1	2399	3	Y	137	137	0			3
							2	4	151	9							
03	3069	X	2384	-0-	-685	-0-	111	1	2143	3	Y	115	117	0			1
							3	4	127	9							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	3	Y	530	529	0			1
							12	4	583	9							
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2
01	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	390	1	7540	3	Y	529	530	0			1
							11	4	582	9							
02	8236	X	8130	-0-	-106	-0-	365	1	7200	3	Y	503	502	0			2
							12	4	553	9							
03	8587	X	6252	-0-	-2335	-0-	289	1	5519	3	Y	395	396	0			1
							9	4	435	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	7620	X	6270	-0-	-1350	-0-	276	1	5654	3	Y	300	300	0			8
							10	4	330	9							
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	298	298	0			8
01	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	302	1	5842	3	Y	292	292	0			8
							8	4	321	9							
02	6612	X	5958	-0-	-654	-0-	271	1	5380	3	Y	271	270	0			9
							9	4	298	9							
*03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	327	1	6280	3	Y	262	262	0			9
							10	4	288	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	11700	X	10675	-0-	-1025	-0-	472	1	9681	3	Y	459	459	0			-0-
							17	4	505	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	456	455	0			1
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	495	1	9582	3	Y	485	486	0			-0-
							15	4	534	9							
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	446	1	8782	3	Y	429	428	0			1
							14	4	472	9							
03	10323	X	10150	-0-	-173	-0-	479	1	9187	3	Y	426	426	0			1
							15	4	469	9							
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	518	1	10630	3	Y	455	456	0			2
							17	4	501	9							
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	452	452	0			2
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	501	1	9701	3	Y	442	444	0			-0-
							15	4	486	9							
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	456	1	9003	3	Y	467	466	0			1
							16	4	514	9							
*03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	502	1	9624	3	Y	454	454	0			1
							16	4	499	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	17670	X	17596	-0-	-74	-0-	776	1	15901	3	Y	811	810	0			1
							27	4	892	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	806	806	0			1
01	17143	X	17017	-0-	-126	-0-	792	1	15323	3	Y	799	799	0			1
							23	4	879	9							
02	16037	X	15632	-0-	-405	-0-	710	1	14000	3	Y	816	816	0			1
							24	4	898	9							
03	17143	X	16568	-0-	-575	-0-	777	1	14885	3	Y	800	801	0			-0-
							26	4	880	9							
04	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	359	1	7335	3	Y	348	347	0			4
							12	4	383	9							
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	346	346	0			4
01	8060	X	7927	-0-	-133	-0-	370	1	7164	3	Y	347	347	0			4
							11	4	382	9							
02	7540	X	7280	-0-	-260	-0-	334	1	6589	3	Y	314	313	0			5
							12	4	345	9							
03	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	366	1	7024	3	Y	320	320	0			5
							11	4	352	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	16663	-0-	-1127	-0-	740	1	15141	3	Y	687	687	0			1
							26	4	756	9							
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	683	683	0			1
01	16895	X	16416	-0-	-479	-0-	769	1	14864	3	Y	691	691	0			1
							23	4	760	9							
02	15805	X	15031	-0-	-774	-0-	688	1	13586	3	Y	668	667	0			2
							22	4	735	9							
03	16895	X	15840	-0-	-1055	-0-	749	1	14352	3	Y	648	649	0			1
							26	4	713	9							
04	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	230	1	4736	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	181	181	0			10
01	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	233	1	4488	3	Y	191	191	0			10
							8	4	210	9							
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	210	1	4155	3	Y	166	166	0			10
							7	4	183	9							
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	224	1	4286	3	Y	171	171	0			10
							7	4	188	9							
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	288	1	5916	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	206	206	0			3
01	6882	X	6689	-0-	-193	-0-	318	1	6146	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
02	6438	X	6112	-0-	-326	-0-	284	1	5620	3	Y	180	179	0			4
							10	4	198	9							
*03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	322	1	6166	3	Y	218	218	0			4
							10	4	240	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	325	1	6673	3	Y	182	182	0			7
							10	4	200	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	180	181	0			6
01	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	330	1	6389	3	Y	174	174	0			6
							10	4	191	9							
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	310	1	6120	3	Y	184	183	0			7
							11	4	202	9							
03	7099	X	7052	-0-	-47	-0-	340	1	6509	3	Y	175	175	0			7
							10	4	193	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	7770	X	7504	-0-	-266	-0-	323	1	6621	3	Y	500	500	0			1
							10	4	550	9							
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	497	497	0			1
01	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	325	1	6298	3	Y	510	511	0			-0-
							10	4	561	9							
02	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	300	1	5937	3	Y	503	502	0			1
							11	4	553	9							
03	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	322	1	6163	3	Y	524	525	0			-0-
							10	4	576	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-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
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	369	1	7561	3	Y	665	665	0			3
							13	4	732	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	661	662	0			2
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	422	1	8185	3	Y	679	680	0			1
							11	4	747	9							
02	7598	X	7589	-0-	-9	-0-	331	1	6529	3	Y	652	651	0			2
							12	4	717	9							
03	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	359	1	6881	3	Y	688	690	0			-0-
							11	4	757	9							
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	17777	-0-	-463	-0-	796	1	16334	3	Y	564	564	0			1
							27	4	620	9							
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	560	560	0			1
01	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	868	1	16801	3	Y	612	612	0			1
							25	4	673	9							
02	16965	X	16749	-0-	-216	-0-	776	1	15313	3	Y	575	576	0			-0-
							27	4	633	9							
03	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	857	1	16420	3	Y	606	606	0			-0-
							29	4	667	9							
04	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-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
11	15630	X	14297	-0-	-1333	-0-	642	1	13173	3	Y	418	418	0			-0-
							22	4	460	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	416	414	0			2
01	14446	X	13900	-0-	-546	-0-	656	1	12716	3	Y	464	463	0			3
							18	4	510	9							
02	13514	X	12487	-0-	-1027	-0-	579	1	11414	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
03	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	646	1	12384	3	Y	439	439	0			4
							22	4	483	9							
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	12750 X	11774	-0-	-976	-0-	528	1	10830	3	Y	362	362	0			4
						18	4	398	9							
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	360	359	0			5
01	11904 X	11320	-0-	-584	-0-	536	1	10372	3	Y	361	361	0			5
						15	4	397	9							
02	11136 X	10126	-0-	-1010	-0-	468	1	9257	3	Y	348	348	0			5
						18	4	383	9							
03	11904 X	10684	-0-	-1220	-0-	510	1	9762	3	Y	360	360	0			5
						16	4	396	9							
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	21600 X	20087	-0-	-1513	-0-	897	1	18388	3	Y	701	700	0			7
						31	4	771	9							
12	22041 X	20255	-0-	-1786	-0-	932	1	18525	3	Y	697	697	0			7
						31	4	767	9							
01	20274 X	19719	-0-	-555	-0-	928	1	17947	3	Y	744	744	0			7
						26	4	818	9							
02	18966 X	17822	-0-	-1144	-0-	822	1	16241	3	Y	664	663	0			8
						29	4	730	9							
*03	20274 X	18918	-0-	-1356	-0-	900	1	17234	3	Y	685	690	0			3
						30	4	754	9							
04	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	17490 X	16469	-0-	-1021	-0-	736	1	15107	3	Y	545	545	0			4
						26	4	600	9							
12	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	542	543	0			3
01	16647 X	16092	-0-	-555	-0-	760	1	14718	3	Y	537	537	0			3
						23	4	591	9							
02	15573 X	14457	-0-	-1116	-0-	666	1	13169	3	Y	545	544	0			4
						22	4	600	9							
03	16647 X	15325	-0-	-1322	-0-	729	1	13948	3	Y	566	566	0			4
						25	4	623	9							
04	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	15840 X	14837	-0-	-1003	-0-	669	1	13709	3	Y	396	396	0			2
						23	4	436	9							
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	393	393	0			2
01	14818 X	14670	-0-	-148	-0-	703	1	13597	3	Y	317	317	0			2
						21	4	349	9							
02	13862 X	12921	-0-	-941	-0-	606	1	11951	3	Y	314	313	0			3
						19	4	345	9							
03	14818 X	13399	-0-	-1419	-0-	645	1	12385	3	Y	318	318	0			3
						19	4	350	9							
04	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	197	1	4039	3	Y	209	207	0			4
							5	4	230	9							
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	208	208	0			4
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	224	1	4345	3	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	3	Y	163	163	0			4
							5	4	179	9							
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	216	1	4143	3	Y	160	161	0			3
							7	4	176	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	21481	-0-	-1709	-0-	980	1	20092	3	Y	342	342	0			-0-
							33	4	376	9							
12	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	341	340	0	1	8	-0-
01	22103	X	22001	-0-	-102	-0-	1044	1	20225	3	Y	637	635	0			2
							31	4	701	9							
02	20677	X	20220	-0-	-457	-0-	942	1	18598	3	Y	587	587	0			2
							34	4	646	9							
03	22103	X	21886	-0-	-217	-0-	1050	1	20109	3	Y	628	627	0			3
							36	4	691	9							
04	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	9750	X	8725	-0-	-1025	-0-	389	1	7983	3	Y	308	307	0			4
							14	4	339	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	306	307	0			3
01	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	402	1	7794	3	Y	299	300	0			2
							11	4	329	9							
02	8439	X	7543	-0-	-896	-0-	348	1	6882	3	Y	274	274	0			2
							12	4	301	9							
03	8990	X	8196	-0-	-794	-0-	389	1	7467	3	Y	297	298	0			1
							13	4	327	9							
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	447	1	9153	3	Y	333	332	0			2
							16	4	366	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0			2
01	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	450	1	8702	3	Y	348	348	0			2
							15	4	383	9							
02	9425	X	8544	-0-	-881	-0-	394	1	7749	3	Y	352	352	0			2
							14	4	387	9							
03	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	454	1	8692	3	Y	411	411	0			2
							15	4	452	9							
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	319	1	6531	3	Y	276	275	0			5
							10	4	304	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0			5
01	7099	X	6824	-0-	-275	-0-	320	1	6187	3	Y	279	279	0			5
							10	4	307	9							
02	6641	X	6074	-0-	-567	-0-	278	1	5510	3	Y	252	251	0			6
							9	4	277	9							
03	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	314	1	6017	3	Y	264	265	0			5
							10	4	290	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	458	1	9397	3	Y	436	437	0			2
							16	4	480	9							
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0			2
01	10881	X	10145	-0-	-736	-0-	473	1	9155	3	Y	456	455	0			3
							15	4	502	9							
02	10179	X	9092	-0-	-1087	-0-	416	1	8207	3	Y	414	414	0			3
							14	4	455	9							
03	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	480	1	9201	3	Y	464	463	0			4
							15	4	510	9							
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	9780	X	9644	-0-	-136	-0-	423	1	8676	3	Y	482	481	0			2
							15	4	530	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0			3
01	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	435	1	8413	3	Y	483	484	0			2
							13	4	531	9							
02	9135	X	8440	-0-	-695	-0-	384	1	7568	3	Y	431	430	0			3
							14	4	474	9							
03	9765	X	8935	-0-	-830	-0-	418	1	8006	3	Y	453	454	0			2
							13	4	498	9							
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-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
11	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	274	1	5614	3	Y	409	410	0			1
							10	4	450	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	407	406	0			2
01	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	275	1	5337	3	Y	449	449	0			2
							8	4	494	9							
02	5916	X	5639	-0-	-277	-0-	250	1	4929	3	Y	411	411	0			2
							8	4	452	9							
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	280	1	5375	3	Y	444	445	0			1
							9	4	488	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	7890	X	7114	-0-	-776	-0-	297	1	6086	3	Y	655	654	0			10
							10	4	721	9							
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	651	650	0			11
01	6634	X	5980	-0-	-654	-0-	262	1	5059	3	Y	592	594	0			9
							8	4	651	9							
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	291	1	5746	3	Y	672	670	0			11
							10	4	739	9							
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	297	1	5702	3	Y	621	622	0			10
							9	4	683	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	111	1	2267	3	Y	144	144	0			3
							4	4	158	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	143	144	0			2
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	117	118	0			1
							2	4	129	9							
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	3	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
*03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	118	1	2252	3	Y	112	113	0			-0-
							3	4	123	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	15780	X	14546	-0-	-1234	-0-	655	1	13426	3	Y	404	404	0			3
							21	4	444	9							
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	402	402	0			3
01	15097	X	14479	-0-	-618	-0-	689	1	13306	3	Y	422	423	0			2
							20	4	464	9							
02	14123	X	13190	-0-	-933	-0-	614	1	12136	3	Y	380	380	0			2
							22	4	418	9							
03	15097	X	13907	-0-	-1190	-0-	667	1	12781	3	Y	395	395	0			2
							24	4	435	9							
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	180	1	3696	3	Y	315	314	0			14
							5	4	347	9							
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	313	314	0			13
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	3	Y	340	339	0			14
							4	4	374	9							
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3359	3	Y	365	364	0			15
							5	4	402	9							
*03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	188	1	3615	3	Y	380	381	0			14
							6	4	418	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12024	-0-	-936	-0-	541	1	11089	3	Y	341	340	0			8
							19	4	375	9							
12	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	339	340	0			7
01	12865	X	12736	-0-	-129	-0-	604	1	11719	3	Y	360	359	0			8
							17	4	396	9							
02	12035	X	11077	-0-	-958	-0-	516	1	10195	3	Y	317	316	0			9
							17	4	349	9							
03	12648	X	11630	-0-	-1018	-0-	559	1	10695	3	Y	325	324	0			10
							18	4	358	9							
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	12000	X	11902	-0-	-98	-0-	614	1	10894	3	Y	340	338	0			3
							20	4	374	9							
12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	337	337	0			3
01	11904	X	11412	-0-	-492	-0-	616	1	10381	3	Y	362	361	0			4
							17	4	398	9							
02	11136	X	10421	-0-	-715	-0-	570	1	9464	3	Y	336	336	0			4
							17	4	370	9							
03	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	610	1	10157	3	Y	364	363	0			5
							20	4	400	9							
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10928	-0-	-1132	-0-	556	1	9895	3	N	418	418	0			4
							17	4	460	9							
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	415	414	0			5
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	573	1	9639	3	N	422	423	0			4
							15	4	464	9							
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	563	1	9341	3	N	381	381	0			4
							18	4	419	9							
*03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	597	1	9912	3	N	440	440	0			4
							15	4	484	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					4

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
11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	500	1	8893	3	Y	328	326	0			6
							15	4	361	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	326	326	0			6
01	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	518	1	8741	3	Y	336	335	0			7
							13	4	370	9							
02	8816	X	4598	-0-	-4218	-0-	249	1	4159	3	Y	167	169	0			5
							6	4	184	9							
03	9424	X	4007	-0-	-5417	-0-	217	1	3623	3	Y	145	144	0	1	8	5
							7	4	160	9							
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	12360	X	11410	-0-	-950	-0-	580	1	10310	3	Y	457	455	0			5
							17	4	503	9							
12	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	615	1	10246	3	Y	453	453	0			5
							17	4	498	9							
01	11222	X	11206	-0-	-16	-0-	600	1	10084	3	Y	459	459	0			5
							17	4	505	9							
02	10498	X	10405	-0-	-93	-0-	564	1	9367	3	Y	413	413	0			5
							20	4	454	9							
*03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	641	1	10648	3	Y	431	433	0			3
							22	4	474	9							
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	379	1	7776	3	Y	338	338	0			5
							14	4	372	9							
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	336	336	0			5
01	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	387	1	7489	3	Y	301	302	0			4
							11	4	331	9							
02	8323	X	7822	-0-	-501	-0-	362	1	7152	3	Y	269	269	0			4
							12	4	296	9							
03	8897	X	8611	-0-	-286	-0-	411	1	7861	3	Y	296	296	0			4
							13	4	326	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	346	1	7078	3	Y	643	643	0			9
							12	4	707	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	639	639	0			9
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	415	1	8031	3	Y	515	518	0			6
							11	4	567	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	345	1	6803	3	Y	431	430	0			7
							12	4	474	9							
*03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	370	1	7101	3	Y	451	450	0			8
							11	4	496	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	464	1	5739	3	Y	434	435	0			4
							8	4	477	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	431	432	0			3
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	495	1	6168	3	Y	455	456	0			2
							7	4	501	9							
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	482	1	5912	3	Y	393	393	0			2
							9	4	432	9							
*03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	555	1	6403	3	Y	416	416	0			2
							13	4	458	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	570	1	7056	3	Y	452	454	0			1
							12	4	497	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	449	449	0			1
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	564	1	7031	3	Y	485	486	0			-0-
							11	4	534	9							
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	507	1	6189	3	Y	432	431	0			1
							14	4	475	9							
*03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	543	1	6286	3	Y	440	440	0			1
							11	4	484	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	182	1	3720	3	Y	354	354	0			7
							5	4	389	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0			7
01	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	187	1	3593	3	Y	351	350	0			8
							4	4	386	9							
02	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	170	1	3330	3	Y	334	333	0			9
							5	4	367	9							
03	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	186	1	3552	3	Y	360	360	0			9
							6	4	396	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4897	3	Y	833	830	0			8
							10	4	916	9							
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	3	Y	938	937	0			9
							8	4	1032	9							
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	3769	3	Y	1053	1051	0			11
							5	4	1158	9							
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	194	1	3727	3	Y	761	766	0			6
							6	4	837	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	11130	X	10499	-0-	-631	-0-	482	1	9878	3	Y	111	110	0			2
							17	4	122	9							
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	110	111	0			1
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	399	1	7712	3	Y	200	199	0			2
							11	4	220	9							
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	420	1	8283	3	Y	107	108	0			1
							14	4	118	9							
*03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	362	1	6920	3	Y	157	157	0			1
							11	4	173	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	213	1	4369	3	Y	145	144	0			3
							7	4	160	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	144	144	0			3
01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	211	1	4076	3	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
02	4611	X	4601	-0-	-10	-0-	212	1	4202	3	Y	164	163	0			4
							7	4	180	9							
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	218	1	4183	3	Y	180	180	0			4
							7	4	198	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
11	7860	X	7444	-0-	-416	-0-	894	1	5837	3	Y	638	638	0			5
							11	4	702	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	634	634	0			5
01	6882	X	6031	-0-	-851	-0-	653	1	4655	3	Y	650	651	0			4
							8	4	715	9							
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	685	1	5293	3	Y	748	746	0			6
							9	4	823	9							
03	6882	X	5663	-0-	-1219	-0-	680	1	4489	3	Y	443	446	0			3
							7	4	487	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	451	1	2942	3	Y	496	495	0			4
							5	4	546	9							
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	495	492	0	2	8	5
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1102	1	7861	3	Y	359	359	0			5
							13	4	395	9							
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1237	1	9582	3	Y	254	254	0			5
							20	4	279	9							
*03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1389	1	9190	3	Y	250	251	0			4
							19	4	275	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	214	1	4410	3	Y	432	432	0			4
							8	4	475	9							
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	429	430	0			3
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	232	1	4464	3	Y	489	489	0			3
							8	4	538	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	426	426	0			3
							9	4	469	9							
*03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	246	1	4724	3	Y	457	456	0			4
							9	4	503	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9209	-0-	-691	-0-	376	1	7686	3	Y	1030	1028	0			2
							14	4	1133	9							
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0			3
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	3	Y	1062	1062	0			3
							11	4	1168	9							
02	8526	X	8242	-0-	-284	-0-	345	1	6799	3	Y	987	987	0			3
							12	4	1086	9							
03	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	379	1	7248	3	Y	963	964	0			2
							12	4	1059	9							
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	15600	X	14572	-0-	-1028	-0-	611	1	12541	3	Y	1271	1269	0			13
							22	4	1398	9							
12	15965	X	14757	-0-	-1208	-0-	639	1	12707	3	Y	1264	1264	0			13
							21	4	1390	9							
01	13702	X	13564	-0-	-138	-0-	601	1	11646	3	Y	1181	1182	0			12
							18	4	1299	9							
02	12818	X	12134	-0-	-684	-0-	527	1	10404	3	Y	1076	1076	0			12
							19	4	1184	9							
*03	13702	X	13206	-0-	-496	-0-	591	1	11321	3	Y	1156	1165	0			3
							22	4	1272	9							
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	624	1	4088	3	Y	697	698	0			-0-
							6	4	767	9							
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0			1
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	632	1	4513	3	Y	596	597	0			-0-
							6	4	656	9							
02	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	506	1	3933	3	Y	522	522	0			-0-
							5	4	574	9							
03	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	539	1	3563	3	Y	476	476	0			-0-
							6	4	524	9							
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	151	1	3107	3	Y	512	512	0			3
							5	4	563	9							
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	509	509	0			3
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	132	1	2589	3	Y	558	558	0			3
							2	4	614	9							
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	2497	3	Y	563	562	0			4
							4	4	619	9							
03	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	122	1	2328	3	Y	457	458	0			3
							3	4	503	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	15483	-0-	-327	-0-	708	1	14516	3	Y	213	213	0			2
							25	4	234	9							
12	16058	X	14359	-0-	-1699	-0-	675	1	13427	3	Y	213	213	0			2
							23	4	234	9							
01	15376	X	12353	-0-	-3023	-0-	596	1	11532	3	Y	189	189	0			2
							17	4	208	9							
02	14384	X	11175	-0-	-3209	-0-	532	1	10491	3	Y	121	122	0			1
							19	4	133	9							
*03	15376	X	12854	-0-	-2522	-0-	629	1	12048	3	Y	142	138	0			5
							21	4	156	9							
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	9810	X	9576	-0-	-234	-0-	433	1	8898	3	Y	208	207	0			2
							16	4	229	9							
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	207	206	0			3
01	10292	X	7280	-0-	-3012	-0-	349	1	6747	3	Y	157	158	0			2
							11	4	173	9							
02	9628	X	6004	-0-	-3624	-0-	281	1	5532	3	Y	165	164	0			3
							9	4	182	9							
03	10292	X	9026	-0-	-1266	-0-	433	1	8297	3	Y	257	256	0			4
							13	4	283	9							
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	19496	-0-	-1084	-0-	895	1	18331	3	Y	218	217	0			1
							30	4	240	9							
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	216	215	0			2
01	19871	X	19742	-0-	-129	-0-	957	1	18542	3	Y	196	195	0			3
							27	4	216	9							
02	18589	X	17601	-0-	-988	-0-	839	1	16562	3	Y	156	156	0			3
							28	4	172	9							
03	19871	X	18918	-0-	-953	-0-	929	1	17812	3	Y	134	135	0			2
							30	4	147	9							
04	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	21990	X	20217	-0-	-1773	-0-	927	1	18991	3	Y	241	240	0			5
							34	4	265	9							
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	239	239	0			5
01	21328	X	20190	-0-	-1138	-0-	979	1	18960	3	Y	200	201	0			4
							31	4	220	9							
02	19952	X	18590	-0-	-1362	-0-	884	1	17433	3	Y	218	217	0			5
							33	4	240	9							
03	21328	X	19748	-0-	-1580	-0-	962	1	18427	3	Y	295	295	0			5
							34	4	325	9							
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	18337	-0-	-1223	-0-	838	1	17153	3	Y	289	288	0			7
							28	4	318	9							
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	287	287	0			7
01	20894	X	16944	-0-	-3950	-0-	816	1	15803	3	Y	273	273	0			7
							25	4	300	9							
02	19546	X	15308	-0-	-4238	-0-	723	1	14252	3	Y	280	280	0			7
							25	4	308	9							
03	20739	X	16762	-0-	-3977	-0-	813	1	15572	3	Y	318	318	0			7
							27	4	350	9							
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	18930	X	9240	-0-	-9690	-0-	412	1	8451	3	Y	329	326	0			5
							15	4	362	9							
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	327	326	0			6
01	19778	X	19464	-0-	-314	-0-	939	1	18180	3	Y	289	289	0			6
							27	4	318	9							
02	18502	X	17054	-0-	-1448	-0-	807	1	15921	3	Y	271	271	0			6
							28	4	298	9							
*03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	875	1	16755	3	Y	341	341	0			6
							30	4	375	9							
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	54	1	1105	3	Y	272	271	0			4
							299	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	270	269	0			5
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	Y	307	307	0			5
							338	9									
02	1450	N	875	-0-	-575	-0-	34	1	670	3	Y	155	155	0			5
							171	9									
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	267	266	0			6
							294	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	237	1	4858	3	Y	904	904	0			2
							8	4	994	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	898	898	0			2
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	187	1	3582	3	Y	763	764	0			1
							6	4	839	9							
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	Y	934	932	0			3
							9	4	1027	9							
*03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	250	1	4803	3	Y	994	994	0			3
							9	4	1093	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9220	-0-	-620	-0-	383	1	7838	3	Y	895	894	0			1
							14	4	985	9							
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	890	889	0			2
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	371	1	7187	3	Y	825	826	0			1
							11	4	908	9							
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	341	1	6708	3	Y	843	842	0			2
							12	4	927	9							
*03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	362	1	6926	3	Y	865	864	0			3
							11	4	952	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5239	-0-	-311	-0-	219	1	4473	3	Y	491	491	0			2
							7	4	540	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	488	487	0			3
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	239	1	4629	3	Y	562	562	0			3
							8	4	618	9							
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	217	1	4271	3	Y	461	461	0			3
							7	4	507	9							
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	224	1	4294	3	Y	508	507	0			4
							7	4	559	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2670	X	2358	-0-	-312	-0-	89	1	1819	3	Y	405	404	0			4
							4	4	446	9							
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	402	402	0			4
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	103	1	2010	3	Y	427	427	0			4
							2	4	470	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	3	Y	362	362	0			4
							2	4	398	9							
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	508	507	0			5
							2	4	559	9							
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	287	1	5869	3	Y	820	820	0			1
							12	4	902	9							
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	815	815	0			1
01	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	278	1	5387	3	Y	718	719	0			-0-
							9	4	790	9							
02	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	255	1	5026	3	Y	665	665	0			-0-
							11	4	732	9							
*03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	300	1	5732	3	Y	771	770	0			1
							12	4	848	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	159	1	3266	3	Y	411	412	0			2
							5	4	452	9							
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0			3
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	3429	3	Y	538	537	0			4
							2	4	592	9							
02	3857	X	3088	-0-	-769	-0-	122	1	2412	3	Y	501	501	0			4
							3	4	551	9							
03	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	116	1	2210	3	Y	514	514	0			4
							3	4	565	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
11	11760	X	11108	-0-	-652	-0-	496	1	10167	3	Y	389	388	0			5
							17	4	428	9							
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0			5
01	11098	X	10765	-0-	-333	-0-	508	1	9824	3	Y	380	380	0			5
							15	4	418	9							
02	10382	X	9901	-0-	-481	-0-	456	1	9025	3	Y	367	367	0			5
							16	4	404	9							
03	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	470	1	8999	3	Y	380	380	0			5
							18	4	418	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	8760	X	7579	-0-	-1181	-0-	322	1	6571	3	Y	614	614	0			2
							11	4	675	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0			3
01	7626	X	7100	-0-	-526	-0-	318	1	6147	3	Y	569	571	0			1
							9	4	626	9							
02	7134	X	6675	-0-	-459	-0-	292	1	5791	3	Y	527	528	0			-0-
							12	4	580	9							
03	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	326	1	6270	3	Y	567	566	0			1
							11	4	624	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	24068	-0-	-2932	-0-	1075	1	22020	3	Y	852	850	0			4
							36	4	937	9							
12	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	846	846	0			4
01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	1172	1	22688	3	Y	794	797	0			1
							33	4	873	9							
02	22707	X	11069	-0-	-11638	-0-	514	1	10143	3	Y	358	359	0			-0-
							18	4	394	9							
*03	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	1233	1	23615	3	Y	651	648	0			3
							42	4	716	9							
04	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	264	1	3268	3	Y	266	264	0			6
							5	4	293	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	264	264	0			6
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	310	1	3867	3	Y	236	236	0			6
							6	4	260	9							
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	307	1	3744	3	Y	232	232	0			6
							5	4	255	9							
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	347	1	4015	3	Y	249	249	0			6
							6	4	274	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	13290	X	12666	-0-	-624	-0-	576	1	11815	3	Y	233	233	0			1
							19	4	256	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	232	232	0			1
01	13547	X	12743	-0-	-804	-0-	613	1	11871	3	Y	220	219	0			2
							17	4	242	9							
02	12673	X	11753	-0-	-920	-0-	554	1	10922	3	Y	234	233	0			3
							20	4	257	9							
03	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	605	1	11583	3	Y	230	230	0			3
							20	4	253	9							
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	16950	X	15301	-0-	-1649	-0-	681	1	13928	3	Y	607	607	0			1
							24	4	668	9							
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	603	603	0			1
01	15624	X	14331	-0-	-1293	-0-	675	1	13068	3	Y	518	519	0			-0-
							18	4	570	9							
02	14616	X	12916	-0-	-1700	-0-	598	1	11783	3	Y	468	468	0			-0-
							20	4	515	9							
03	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	640	1	12256	3	Y	488	488	0			-0-
							22	4	537	9							
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-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
11	13920	X	12709	-0-	-1211	-0-	577	1	11836	3	Y	252	251	0			3
							19	4	277	9							
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0			3
01	13330	X	12527	-0-	-803	-0-	601	1	11624	3	Y	259	258	0			4
							17	4	285	9							
02	12470	X	12043	-0-	-427	-0-	567	1	11179	3	Y	252	251	0			5
							20	4	277	9							
03	13299	X	12141	-0-	-1158	-0-	590	1	11290	3	Y	219	220	0			4
							20	4	241	9							
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	477	1	5902	3	Y	328	327	0			2
							10	4	361	9							
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	497	1	6214	3	Y	339	339	0			2
							11	4	373	9							
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	482	1	5877	3	Y	325	325	0			2
							11	4	358	9							
*03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	539	1	6215	3	Y	351	351	0			2
							10	4	386	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
11	18090	X	16520	-0-	-1570	-0-	736	1	15073	3	Y	623	622	0			1
							26	4	685	9							
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	758	1	14681	3	Y	615	615	0			1
							23	4	677	9							
02	15080	X	14674	-0-	-406	-0-	677	1	13346	3	Y	572	572	0			1
							22	4	629	9							
03	16120	X	15445	-0-	-675	-0-	734	1	14037	3	Y	589	589	0			1
							26	4	648	9							
04	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	19110	X	18252	-0-	-858	-0-	809	1	16609	3	Y	734	733	0			3
							27	4	807	9							
12	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0			4
01	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	840	1	16253	3	Y	783	783	0			4
							25	4	861	9							
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	796	1	15711	3	Y	665	664	0			5
							28	4	732	9							
03	18321	X	18216	-0-	-105	-0-	867	1	16628	3	Y	628	628	0			5
							30	4	691	9							
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	9030	X	8727	-0-	-303	-0-	389	1	7975	3	Y	317	315	0			7
							14	4	349	9							
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	315	315	0			7
01	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	399	1	7736	3	Y	312	311	0			8
							11	4	343	9							
02	8265	X	7524	-0-	-741	-0-	347	1	6846	3	Y	290	289	0			9
							12	4	319	9							
03	8835	X	7760	-0-	-1075	-0-	367	1	7049	3	Y	303	303	0			9
							11	4	333	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12425	-0-	-595	-0-	551	1	11288	3	Y	515	514	0			1
							19	4	567	9							
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	511	511	0			1
01	12493	X	12428	-0-	-65	-0-	581	1	11229	3	Y	546	547	0			-0-
							17	4	601	9							
02	11687	X	10957	-0-	-730	-0-	502	1	9899	3	Y	489	488	0			1
							18	4	538	9							
03	12493	X	11761	-0-	-732	-0-	554	1	10618	3	Y	518	518	0			1
							19	4	570	9							
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6299	-0-	-541	-0-	281	1	5760	3	Y	225	224	0			7
							10	4	248	9							
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	223	224	0			6
01	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	290	1	5618	3	Y	242	242	0			6
							8	4	266	9							
02	6090	X	5465	-0-	-625	-0-	252	1	4957	3	Y	225	224	0			7
							8	4	248	9							
03	6510	X	5909	-0-	-601	-0-	279	1	5351	3	Y	245	244	0			8
							9	4	270	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	10980	X	8402	-0-	-2578	-0-	370	1	7586	3	Y	394	393	0			2
							13	4	433	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	392	392	0			2
01	8742	X	8472	-0-	-270	-0-	396	1	7669	3	Y	360	359	0			3
							11	4	396	9							
02	8178	X	7422	-0-	-756	-0-	342	1	6749	3	Y	290	290	0			3
							12	4	319	9							
03	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	373	1	7138	3	Y	299	299	0			3
							12	4	329	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	24600	X	22883	-0-	-1717	-0-	1027	1	21019	3	Y	729	728	0			2
							35	4	802	9							
12	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	724	724	0			2
01	23560	X	22626	-0-	-934	-0-	1071	1	20726	3	Y	725	726	0			1
							31	4	798	9							
02	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	1077	1	21238	3	Y	771	770	0			2
							38	4	848	9							
03	23560	X	23406	-0-	-154	-0-	1116	1	21394	3	Y	783	783	0			2
							35	4	861	9							
04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730 X	10608	-0-	-1122	-0-	465	1	9528	3	Y	544	543	0			4
						17	4	598	9							
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	541	541	0			4
01	11067 X	10531	-0-	-536	-0-	486	1	9437	3	Y	540	541	0			3
						14	4	594	9							
02	10353 X	9379	-0-	-974	-0-	427	1	8411	3	Y	480	480	0			3
						13	4	528	9							
03	11067 X	10497	-0-	-570	-0-	491	1	9396	3	Y	540	539	0			4
						16	4	594	9							
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14220 X	11915	-0-	-2305	-0-	526	1	10771	3	Y	545	543	0			4
						18	4	600	9							
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	541	541	0			4
01	12710 X	12028	-0-	-682	-0-	562	1	10878	3	Y	519	521	0			2
						17	4	571	9							
02	11890 X	10864	-0-	-1026	-0-	500	1	9845	3	Y	455	455	0			2
						18	4	501	9							
03	12679 X	11672	-0-	-1007	-0-	551	1	10565	3	Y	489	488	0			3
						18	4	538	9							
04	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180 X	17033	-0-	-1147	-0-	751	1	15403	3	Y	774	773	0			2
						28	4	851	9							
12	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	769	769	0			2
01	17174 X	16512	-0-	-662	-0-	769	1	14871	3	Y	770	772	0			-0-
						25	4	847	9							
02	16066 X	15282	-0-	-784	-0-	698	1	13747	3	Y	738	738	0			-0-
						25	4	812	9							
03	17174 X	16288	-0-	-886	-0-	764	1	14630	3	Y	787	787	0			-0-
						28	4	866	9							
04	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-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
11	10800 X	9981	-0-	-819	-0-	423	1	8693	3	Y	773	769	0			5
						15	4	850	9							
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	768	766	0			7
01	11346 X	10906	-0-	-440	-0-	502	1	9739	3	Y	591	595	0			3
						15	4	650	9							
02	10614 X	9852	-0-	-762	-0-	447	1	8837	3	Y	503	502	0			4
						15	4	553	9							
03	11346 X	10001	-0-	-1345	-0-	467	1	8963	3	Y	506	505	0			5
						14	4	557	9							
04	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	15431	-0-	-1639	-0-	684	1	14009	3	Y	649	648	0			3
							24	4	714	9							
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	645	645	0			3
01	15376	X	14875	-0-	-501	-0-	697	1	13476	3	Y	620	623	0			-0-
							20	4	682	9							
02	14384	X	13450	-0-	-934	-0-	618	1	12214	3	Y	542	541	0			1
							22	4	596	9							
03	15376	X	14388	-0-	-988	-0-	685	1	13105	3	Y	522	523	0			-0-
							24	4	574	9							
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	9750	X	8774	-0-	-976	-0-	387	1	7936	3	Y	397	396	0			4
							14	4	437	9							
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	395	395	0			4
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8097	3	Y	402	402	0			4
							11	4	442	9							
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	377	1	7432	3	Y	369	369	0			4
							14	4	406	9							
*03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429	1	8230	3	Y	399	398	0			5
							13	4	439	9							
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	16320	X	15441	-0-	-879	-0-	690	1	14097	3	Y	573	573	0			-0-
							24	4	630	9							
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	570	570	0			-0-
01	15748	X	15118	-0-	-630	-0-	713	1	13822	3	Y	512	512	0			-0-
							20	4	563	9							
02	14732	X	13819	-0-	-913	-0-	641	1	12649	3	Y	461	460	0			1
							22	4	507	9							
03	15748	X	14647	-0-	-1101	-0-	700	1	13387	3	Y	488	488	0			1
							23	4	537	9							
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	16381	-0-	-1049	-0-	2082	1	13563	3	Y	647	646	0			3
							24	4	712	9							
12	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	643	643	0			3
01	16523	X	16096	-0-	-427	-0-	2309	1	12988	3	Y	708	708	0			3
							20	4	779	9							
02	15457	X	14730	-0-	-727	-0-	2103	1	11813	3	Y	721	720	0			4
							21	4	793	9							
03	16523	X	15865	-0-	-658	-0-	2202	1	12667	3	Y	883	882	0			5
							25	4	971	9							
04	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13753	-0-	-1367	-0-	1758	1	11444	3	Y	484	484	0			2
							19	4	532	9							
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	481	480	0			3
01	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	1922	1	10805	3	Y	468	467	0			4
							17	4	515	9							
02	13108	X	12160	-0-	-948	-0-	1760	1	9885	3	Y	452	451	0			5
							18	4	497	9							
03	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	1810	1	10422	3	Y	527	526	0			6
							20	4	580	9							
04	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6600	X	5106	-0-	-1494	-0-	658	1	4281	3	Y	145	145	0			1
							7	4	160	9							
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	144	144	0			1
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	822	1	4616	3	Y	141	141	0			1
							8	4	155	9							
02	5191	X	4945	-0-	-246	-0-	725	1	4076	3	Y	123	123	0			1
							9	4	135	9							
03	5549	X	4614	-0-	-935	-0-	660	1	3787	3	Y	146	145	0			2
							6	4	161	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	323	1	6612	3	Y	297	296	0			10
							10	4	327	9							
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	295	294	0			11
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	354	1	6844	3	Y	239	240	0			10
							11	4	263	9							
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	314	1	6200	3	Y	214	215	0			9
							11	4	235	9							
*03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	339	1	6483	3	Y	216	216	0			9
							10	4	238	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	12511	-0-	-1079	-0-	555	1	11365	3	Y	520	519	0			2
							19	4	572	9							
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	516	516	0			2
01	13237	X	12240	-0-	-997	-0-	575	1	11136	3	Y	465	465	0			2
							17	4	512	9							
02	12383	X	11383	-0-	-1000	-0-	527	1	10379	3	Y	417	416	0			3
							18	4	459	9							
03	13113	X	11860	-0-	-1253	-0-	564	1	10804	3	Y	430	430	0			3
							19	4	473	9							
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	14637	-0-	-753	-0-	649	1	13289	3	Y	615	615	0			2
							22	4	677	9							
12	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	611	611	0			2
01	14105	X	14097	-0-	-8	-0-	656	1	12717	3	Y	643	642	0			3
							17	4	707	9							
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	604	1	11924	3	Y	613	612	0			4
							20	4	674	9							
03	14105	X	13445	-0-	-660	-0-	634	1	12149	3	Y	583	583	0			4
							21	4	641	9							
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	859	1	5589	3	Y	238	237	0			4
							10	4	262	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	237	237	0			4
01	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	833	1	4683	3	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							
02	5771	X	4667	-0-	-1104	-0-	667	1	3739	3	Y	232	232	0			4
							6	4	255	9							
03	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	708	1	4067	3	Y	289	288	0			5
							7	4	318	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	1671	1	10883	3	Y	467	468	0			1
							18	4	514	9							
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	464	465	0			-0-
01	13206	X	12669	-0-	-537	-0-	1842	1	10348	3	Y	422	422	0			-0-
							15	4	464	9							
02	12354	X	11442	-0-	-912	-0-	1652	1	9282	3	Y	447	446	0			1
							16	4	492	9							
03	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	1679	1	9666	3	Y	495	494	0			2
							15	4	545	9							
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	10800	X	9433	-0-	-1367	-0-	425	1	8712	3	Y	255	254	0			6
							15	4	281	9							
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	253	253	0			6
01	10261	X	9510	-0-	-751	-0-	451	1	8766	3	Y	255	254	0			7
							12	4	281	9							
02	9599	X	8657	-0-	-942	-0-	403	1	7960	3	Y	255	254	0			8
							13	4	281	9							
03	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	437	1	8385	3	Y	256	256	0			8
							13	4	282	9							
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	150	1	3082	3	Y	470	471	0			1
							5	4	517	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	467	468	0			-0-
01	4092	X	2824	-0-	-1268	-0-	117	1	2263	3	Y	402	402	0			-0-
							2	4	442	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	558	556	0			2
							5	4	614	9							
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3304	3	Y	570	570	0			2
							5	4	627	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	1065	1	6900	3	Y	474	473	0			7
							11	4	521	9							
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	471	471	0			7
01	8463	X	8056	-0-	-407	-0-	1085	1	6489	3	Y	429	430	0			6
							10	4	472	9							
02	7917	X	7343	-0-	-574	-0-	995	1	5884	3	Y	415	414	0			7
							7	4	457	9							
03	8463	X	7678	-0-	-785	-0-	1026	1	6134	3	Y	462	461	0			8
							10	4	508	9							
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	337	1	4926	3	Y	341	340	0			6
							10	4	375	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	338	340	0			4
01	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	307	1	3742	3	Y	269	270	0			3
							5	4	296	9							
02	4437	X	4066	-0-	-371	-0-	286	1	3494	3	Y	255	254	0			4
							5	4	281	9							
03	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	243	1	2905	3	Y	330	329	0			5
							3	4	363	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	6510	X	5563	-0-	-947	-0-	318	1	4691	3	Y	496	496	0			1
							8	4	546	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	493	492	0			2
01	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	342	1	4159	3	Y	446	448	0			-0-
							8	4	491	9							
02	5597	X	4550	-0-	-1047	-0-	307	1	3765	3	Y	430	429	0			1
							5	4	473	9							
*03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	422	1	5059	3	Y	597	595	0			3
							8	4	657	9							
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11662	-0-	-368	-0-	722	1	10618	3	Y	276	276	0			6
							18	4	304	9							
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0			7
01	11904	X	11632	-0-	-272	-0-	862	1	10527	3	Y	206	206	0			7
							16	4	227	9							
02	11136	X	9887	-0-	-1249	-0-	731	1	8941	3	Y	179	178	0			8
							18	4	197	9							
03	11904	X	8159	-0-	-3745	-0-	600	1	7182	3	Y	329	327	0			10
							15	4	362	9							
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	9930	X	8072	-0-	-1858	-0-	500	1	7341	3	Y	200	200	0			2
							11	4	220	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0			2
01	9145	X	8395	-0-	-750	-0-	612	1	7488	3	Y	258	256	0			4
							11	4	284	9							
02	8555	X	7732	-0-	-823	-0-	562	1	6882	3	Y	251	250	0			5
							12	4	276	9							
03	8773	X	8179	-0-	-594	-0-	598	1	7168	3	Y	365	364	0			6
							11	4	402	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6480	X	4418	-0-	-2062	-0-	531	1	3438	3	Y	404	405	0			4
							5	4	444	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4
01	7192	X	4068	-0-	-3124	-0-	520	1	3116	3	Y	391	391	0			4
							2	4	430	9							
02	6728	X	3729	-0-	-2999	-0-	478	1	2818	3	Y	389	387	0			6
							5	4	428	9							
03	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	460	1	2744	3	Y	453	452	0			7
							5	4	498	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	1103	1	7156	3	Y	434	435	0			3
							13	4	477	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	431	431	0			3
01	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	1130	1	6776	3	Y	426	426	0			3
							11	4	469	9							
02	8207	X	7684	-0-	-523	-0-	1043	1	6160	3	Y	426	426	0			3
							12	4	469	9							
03	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	1049	1	6268	3	Y	550	549	0			4
							11	4	605	9							
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1436	1	9301	3	Y	547	547	0			1
						17	4	602	9							
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	544	544	0			1
01	11346 X	11216	-0-	-130	-0-	1522	1	9107	3	Y	519	520	0			-0-
						16	4	571	9							
02	10614 X	10308	-0-	-306	-0-	1412	1	8343	3	Y	488	488	0			-0-
						16	4	537	9							
03	11346 X	10123	-0-	-1223	-0-	1376	1	8213	3	Y	471	471	0			-0-
						16	4	518	9							
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	604	1	12369	3	Y	812	810	0			5
						21	4	893	9							
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	807	806	0			6
01	13454 X	13130	-0-	-324	-0-	600	1	11619	3	Y	813	813	0			6
						17	4	894	9							
02	12586 X	11407	-0-	-1179	-0-	514	1	10140	3	Y	668	668	0			6
						18	4	735	9							
03	13454 X	11950	-0-	-1504	-0-	554	1	10611	3	Y	696	697	0			5
						19	4	766	9							
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	651	1	13336	3	Y	895	894	0			4
						22	4	985	9							
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	889	889	0			4
01	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	685	1	13276	3	Y	915	916	0			3
						20	4	1007	9							
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	642	1	12681	3	Y	966	963	0			6
						22	4	1063	9							
*03	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	695	1	13293	3	Y	902	904	0			4
						23	4	992	9							
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14160 X	12623	-0-	-1537	-0-	560	1	11470	3	Y	522	521	0			2
						19	4	574	9							
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3
01	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	610	1	11812	3	Y	550	551	0			2
						17	4	605	9							
02	12557 X	12077	-0-	-480	-0-	556	1	10981	3	Y	473	473	0			2
						20	4	520	9							
03	13144 X	12463	-0-	-681	-0-	591	1	11340	3	Y	465	465	0			2
						20	4	512	9							
04	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	134	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.		1236	-0-	1236	1236	59	1	1158	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	T. A.		158	-0-	158	1394	8	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		248	-0-	248	1642	13	1	231	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1642					Y	NO RPT					-0-

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
11	8160	X	3835	-0-	-4325	-0-	166	1	3411	3	Y	230	229	0			3
							5	4	253	9							
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	229	229	0			3
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	336	1	6507	3	Y	275	275	0			3
							10	4	303	9							
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	257	1	5075	3	Y	218	218	0			3
							9	4	240	9							
*03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	3	Y	53	53	0			3
							2	4	58	9							
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	11790	X	11328	-0-	-462	-0-	830	1	9547	3	N	851	850	0			1
							15	4	936	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2
01	11873	X	11513	-0-	-360	-0-	998	1	9761	3	N	673	675	0			-0-
							14	4	740	9							
02	11107	X	10366	-0-	-741	-0-	983	1	8695	3	N	614	613	0			1
							13	4	675	9							
*03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	1125	1	10753	3	N	735	735	0			1
							16	4	809	9							
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					1

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
11	15210	X	12399	-0-	-2811	-0-	907	1	10416	3	N	963	963	0			4
							17	4	1059	9							
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	957	957	0			4
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1106	1	10771	3	N	938	938	0			4
							15	4	1032	9							
02	12064	X	12052	-0-	-12	-0-	1123	1	9942	3	N	882	881	0			5
							17	4	970	9							
*03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1128	1	10788	3	N	964	964	0			5
							18	4	1060	9							
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	151	1	1728	3	N	332	331	0			4
							3	4	365	9							
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	329	329	0			4
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	170	1	1647	3	N	261	261	0			4
							2	4	287	9							
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	127	1	1126	3	N	182	181	0			5
							2	4	200	9							
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	151	1	1433	3	N	249	249	0			5
							2	4	274	9							
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	273	1	5596	3	Y	325	323	0			10
							10	4	358	9							
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	323	323	0			10
01	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	179	1	3471	3	Y	213	214	0			9
							4	4	234	9							
02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-	235	1	4633	3	Y	193	193	0			9
							8	4	212	9							
*03	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	797	1	15260	3	Y	267	265	0			11
							27	4	294	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	402	1	8234	3	Y	232	231	0			3
							15	4	255	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	230	230	0			3
01	9424	X	6831	-0-	-2593	-0-	320	1	6189	3	Y	284	282	0			5
							10	4	312	9							
02	8642	X	7577	-0-	-1065	-0-	347	1	6853	3	Y	332	331	0			6
							12	4	365	9							
*03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	564	1	10796	3	Y	244	242	0	2	8	6
							19	4	268	9							
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	15600	X	14919	-0-	-681	-0-	1099	1	12616	3	N	1073	1072	0			3
							24	4	1180	9							
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1066	1066	0			3
01	14725	X	13533	-0-	-1192	-0-	1155	1	11270	3	N	989	991	0			1
							20	4	1088	9							
02	13775	X	12731	-0-	-1044	-0-	1186	1	10487	3	N	943	942	0			2
							21	4	1037	9							
03	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	1233	1	11780	3	N	1000	1001	0			1
							24	4	1100	9							
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	711	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	0			1
01	T. A.		134	-0-	134	134	11	1	99	3	N	22	23	0			-0-
							24	9									
02	T. A.		837	-0-	837	971	69	1	615	3	N	139	137	0			2
							153	9									
03	T. A.		210	-0-	210	1181	16	1	161	3	N	30	31	0			1
							33	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1181					N	NO RPT					1

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
11	8910	X	7878	-0-	-1032	-0-	337	1	6877	3	N	594	593	0			4
							11	4	653	9							
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	590	590	0			4
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	366	1	7104	3	N	580	580	0			4
							11	4	638	9							
02	7511	X	7256	-0-	-255	-0-	321	1	6348	3	N	523	522	0			5
							12	4	575	9							
03	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	355	1	6794	3	N	578	578	0			5
							11	4	636	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					5

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
11	11310	X	9545	-0-	-1765	-0-	394	1	8093	3	N	948	945	0			5
							15	4	1043	9							
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	942	942	0			5
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	437	1	8454	3	N	917	917	0			5
							14	4	1009	9							
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	383	1	7548	3	N	799	799	0			5
							14	4	879	9							
*03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	412	1	7904	3	N	801	801	0			5
							13	4	881	9							
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					5

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
11	12510	X	10346	-0-	-2164	-0-	422	1	8657	3	Y	1137	1135	0			5
							16	4	1251	9							
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	1129	1128	0			6
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	502	1	9732	3	Y	1349	1349	0			6
							15	4	1484	9							
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	457	1	9009	3	Y	1066	1068	0			4
							18	4	1173	9							
*03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	473	1	9071	3	Y	956	958	0			2
							17	4	1052	9							
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	9994	-0-	-1616	-0-	435	1	8912	3	Y	574	574	0			1
							16	4	631	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	571	570	0			2
01	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	463	1	8972	3	Y	601	602	0			1
							15	4	661	9							
02	9715	X	9177	-0-	-538	-0-	414	1	8152	3	Y	543	542	0			2
							14	4	597	9							
03	10385	X	9542	-0-	-843	-0-	442	1	8463	3	Y	566	566	0			2
							14	4	623	9							
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	459	1	9413	3	Y	493	493	0			3
							16	4	542	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	490	490	0			3
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	479	1	9285	3	Y	477	478	0			2
							15	4	525	9							
02	9280	X	8819	-0-	-461	-0-	404	1	7968	3	Y	394	395	0			1
							14	4	433	9							
03	9920	X	9737	-0-	-183	-0-	459	1	8790	3	Y	430	429	0			2
							15	4	473	9							
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	9780	X	9651	-0-	-129	-0-	426	1	8718	3	Y	446	445	0			1
							16	4	491	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	443	442	0			2
01	10695	X	9323	-0-	-1372	-0-	433	1	8386	3	Y	448	448	0			2
							11	4	493	9							
02	10005	X	8676	-0-	-1329	-0-	395	1	7815	3	Y	411	411	0			2
							14	4	452	9							
03	10695	X	9108	-0-	-1587	-0-	427	1	8197	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	211	1	4319	3	Y	953	951	0			2
							7	4	1048	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	947	948	0			1
01	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	171	1	3305	3	Y	788	789	0			-0-
							2	4	867	9							
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	256	1	5028	3	Y	883	880	0			3
							10	4	971	9							
*03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	257	1	4929	3	Y	850	852	0			1
							9	4	935	9							
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4393	-0-	-1517	-0-	162	1	3329	3	Y	815	812	0			3
							5	4	897	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	810	809	0			4
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	205	1	3989	3	Y	630	633	0			1
							8	4	693	9							
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	238	1	4734	3	Y	634	632	0			3
							7	4	697	9							
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	250	1	4801	3	Y	463	464	0			2
							6	4	509	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	3	Y	900	897	0			7
							4	4	990	9							
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	894	894	0			7
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	3835	3	Y	912	912	0			7
							6	4	1003	9							
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	178	1	3513	3	Y	676	678	0			5
							5	4	744	9							
*03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	186	1	3537	3	Y	578	579	0			4
							5	4	636	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	341	1	6994	3	N	431	432	0			4
							12	4	474	9							
12	7564	X	6545	-0-	-1019	-0-	290	1	5774	3	N	428	428	0			4
							10	4	471	9							
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	323	1	6242	3	N	471	470	0			5
							10	4	518	9							
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	271	1	5364	3	N	410	410	0			5
							9	4	451	9							
*03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	303	1	5795	3	N	587	589	0			3
							9	4	646	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					3

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
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	521	1	10697	3	Y	455	456	0			1
							17	4	501	9							
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	452	452	0			1
01	12183	X	11657	-0-	-526	-0-	547	1	10557	3	Y	489	489	0			1
							15	4	538	9							
02	11397	X	11364	-0-	-33	-0-	522	1	10320	3	Y	458	458	0			1
							18	4	504	9							
*03	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	576	1	11049	3	Y	467	467	0			1
							19	4	514	9							
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	3	Y	188	187	0			5
							5	4	207	9							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	187	186	0			6
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	3	Y	182	182	0			6
							4	4	200	9							
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	128	1	2533	3	Y	177	176	0			7
							4	4	195	9							
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	3	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	23130	X	22229	-0-	-901	-0-	958	1	19623	3	Y	1469	1468	0			15
							32	4	1616	9							
12	23901	X	22622	-0-	-1279	-0-	1005	1	19977	3	Y	1461	1461	0			15
							33	4	1607	9							
01	22506	X	21739	-0-	-767	-0-	988	1	19151	3	Y	1430	1431	0			14
							27	4	1573	9							
02	21054	X	19803	-0-	-1251	-0-	884	1	17455	3	Y	1303	1302	0			15
							31	4	1433	9							
*03	22506	X	20793	-0-	-1713	-0-	956	1	18331	3	Y	1340	1350	0			5
							32	4	1474	9							
04	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	254	1	5199	3	Y	110	110	0			6
							10	4	121	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	109	109	0			6
01	5890	X	4150	-0-	-1740	-0-	200	1	3863	3	Y	74	74	0			6
							6	4	81	9							
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	318	1	6272	3	Y	122	120	0	1	8	7
							11	4	134	9							
*03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	615	1	11783	3	Y	324	322	0			9
							20	4	356	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6742	-0-	-758	-0-	291	1	5949	3	Y	447	445	0			7
							10	4	492	9							
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	444	444	0			7
01	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	342	1	6621	3	Y	477	477	0			7
							10	4	525	9							
02	7076	X	5492	-0-	-1584	-0-	246	1	4849	3	Y	354	356	0			5
							8	4	389	9							
03	6882	X	1950	-0-	-4932	-0-	90	1	1720	3	Y	125	128	0			2
							2	4	138	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13205	-0-	-1315	-0-	595	1	12191	3	Y	364	364	0			5
							19	4	400	9							
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	361	361	0			5
01	14539	X	12439	-0-	-2100	-0-	589	1	11420	3	Y	375	375	0			5
							17	4	413	9							
02	13601	X	5173	-0-	-8428	-0-	242	1	4749	3	Y	158	160	0			3
							8	4	174	9							
03	14539	X	5762	-0-	-8777	-0-	276	1	5282	3	Y	177	177	0			3
							9	4	195	9							
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

11	17490	X	15208	-0-	-2282	-0-	683	1	13977	3	Y	476	476	0			3
							24	4	524	9							
12	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	473	472	0			4
01	16151	X	14481	-0-	-1670	-0-	685	1	13281	3	Y	450	451	0			3
							20	4	495	9							
02	15109	X	12021	-0-	-3088	-0-	559	1	11025	3	Y	379	379	0			3
							20	4	417	9							
03	15934	X	764	-0-	-15170	-0-	36	1	691	3	Y	33	35	0			1
							1	4	36	9							
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

11	21060	X	17112	-0-	-3948	-0-	762	1	15602	3	Y	656	656	0			1
							26	4	722	9							
12	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	652	651	0			2
01	18166	X	15579	-0-	-2587	-0-	732	1	14159	3	Y	606	607	0			1
							21	4	667	9							
02	16994	X	14029	-0-	-2965	-0-	646	1	12758	3	Y	548	546	0			3
							22	4	603	9							
03	18166	X	14620	-0-	-3546	-0-	693	1	13276	3	Y	571	570	0			4
							23	4	628	9							
04	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

11	15840	X	12134	-0-	-3706	-0-	541	1	11093	3	Y	438	438	0			1
							18	4	482	9							
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	435	435	0			1
01	15004	X	12346	-0-	-2658	-0-	580	1	11213	3	Y	487	487	0			1
							17	4	536	9							
02	14036	X	6954	-0-	-7082	-0-	320	1	6318	3	Y	277	278	0			-0-
							11	4	305	9							
03	13237	X	3520	-0-	-9717	-0-	167	1	3194	3	Y	140	140	0			-0-
							5	4	154	9							
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	618	1	12670	3	Y	477	478	0			3
							22	4	525	9							
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	474	474	0			3
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	685	1	13258	3	Y	480	481	0			2
							20	4	528	9							
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	641	1	12664	3	Y	449	449	0			2
							22	4	494	9							
*03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	708	1	13555	3	Y	480	480	0			2
							24	4	528	9							
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	16110	X	8203	-0-	-7907	-0-	365	1	7484	3	Y	311	310	0			3
							12	4	342	9							
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	309	309	0			3
01	11966	X	7261	-0-	-4705	-0-	341	1	6615	3	Y	268	268	0			3
							10	4	295	9							
02	11571	X	10140	-0-	-1431	-0-	470	1	9258	3	Y	358	358	0			3
							18	4	394	9							
*03	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	960	1	18379	3	Y	567	564	0			6
							32	4	624	9							
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	725	1	14877	3	Y	527	527	0			4
							25	4	580	9							
12	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	524	523	0			5
01	16926	X	15756	-0-	-1170	-0-	743	1	14388	3	Y	548	550	0			3
							22	4	603	9							
02	15834	X	8142	-0-	-7692	-0-	377	1	7444	3	Y	279	280	0			2
							14	4	307	9							
03	16740	X	367	-0-	-16373	-0-	18	1	335	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	17730	X	15389	-0-	-2341	-0-	685	1	14079	3	Y	546	545	0			2
							24	4	601	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	543	543	0			2
01	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	765	1	14795	3	Y	549	550	0			1
							23	4	604	9							
02	14703	X	7992	-0-	-6711	-0-	371	1	7304	3	Y	276	277	0			-0-
							13	4	304	9							
03	15717	X	768	-0-	-14949	-0-	36	1	699	3	Y	29	28	0	1	8	-0-
							1	4	32	9							
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	928	1	6052	3	Y	536	536	0			1
							12	4	590	9							
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	533	532	0			2
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1032	1	7372	3	Y	517	519	0			-0-
							11	4	569	9							
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	921	1	7130	3	Y	370	370	0			-0-
							13	4	407	9							
*03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1057	1	6987	3	Y	374	373	0			1
							14	4	411	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	629	1	4106	3	Y	279	277	0			9
							6	4	307	9							
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	278	278	0			9
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	530	1	3785	3	Y	240	241	0			8
							6	4	264	9							
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	353	1	2743	3	Y	204	205	0			7
							4	4	224	9							
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	438	1	2890	3	Y	210	210	0			7
							3	4	231	9							
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5863	-0-	-1967	-0-	690	1	4505	3	Y	599	597	0			6
							9	4	659	9							
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	595	596	0			5
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	890	1	6342	3	Y	518	520	0			3
							10	4	570	9							
02	6061	X	5986	-0-	-75	-0-	643	1	4987	3	Y	316	318	0			1
							8	4	348	9							
*03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	4949	3	Y	324	324	0			1
							9	4	356	9							
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2340	X	1727	-0-	-613	-0-	184	1	1193	3	Y	316	315	0			9
							2	4	348	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	314	314	0			9
01	1643	X	603	-0-	-1040	-0-	72	1	512	3	Y	17	20	0			6
							19	9									
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	3	Y	34	34	0			6
							2	4	37	9							
03	2015	X	38	-0-	-1977	-0-	4	1	33	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	9360	X	8588	-0-	-772	-0-	369	1	7573	3	Y	575	575	0			-0-
							13	4	633	9							
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	572	571	0			1
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	399	1	7704	3	Y	627	628	0			-0-
							11	4	690	9							
02	8236	X	7909	-0-	-327	-0-	354	1	6973	3	Y	518	518	0			-0-
							12	4	570	9							
03	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	396	1	7575	3	Y	585	584	0			1
							13	4	644	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	626	1	4089	3	Y	181	180	0			4
							6	4	199	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	180	181	0			3
01	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	514	1	3669	3	Y	195	196	0			2
							6	4	215	9							
02	4727	X	4130	-0-	-597	-0-	449	1	3481	3	Y	177	176	0			3
							5	4	195	9							
03	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	520	1	3441	3	Y	178	177	0			4
							6	4	196	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1021	1	6666	3	Y	565	564	0			6
							11	4	622	9							
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1041	1	6443	3	Y	561	561	0			6
							11	4	617	9							
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	1012	1	7226	3	Y	566	566	0			6
							11	4	623	9							
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	752	1	5819	3	Y	456	457	0			5
							12	4	502	9							
*03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7023	3	Y	469	472	0			2
							12	4	516	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	521	1	10658	3	Y	1141	1139	0			9
							17	4	1255	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9
01	11594	X	11397	-0-	-197	-0-	501	1	9705	3	Y	1069	1071	0			7
							15	4	1176	9							
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	470	1	9298	3	Y	997	997	0			7
							18	4	1097	9							
03	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	491	1	9409	3	Y	1014	1014	0			7
							16	4	1115	9							
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	500	1	10240	3	Y	634	633	0			2
							17	4	697	9							
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3
01	13175	X	10783	-0-	-2392	-0-	498	1	9637	3	Y	575	577	0			1
							15	4	633	9							
02	12325	X	9865	-0-	-2460	-0-	448	1	8844	3	Y	505	504	0			2
							17	4	556	9							
03	13175	X	9843	-0-	-3332	-0-	459	1	8815	3	Y	504	503	0			3
							15	4	554	9							
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	8534	-0-	-2866	-0-	383	1	7865	3	Y	247	246	0			3
							14	4	272	9							
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0			3
01	9331	X	7928	-0-	-1403	-0-	377	1	7301	3	Y	217	217	0			3
							11	4	239	9							
02	8729	X	7222	-0-	-1507	-0-	337	1	6669	3	Y	185	183	0			5
							12	4	204	9							
03	9331	X	6908	-0-	-2423	-0-	332	1	6392	3	Y	158	159	0			4
							10	4	174	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	285	1	5852	3	Y	461	461	0			3
							10	4	507	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0			3
01	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	287	1	5551	3	Y	389	389	0			3
							8	4	428	9							
02	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	244	1	4826	3	Y	342	341	0			4
							8	4	376	9							
03	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	284	1	5432	3	Y	385	386	0			3
							9	4	424	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	9150	X	7519	-0-	-1631	-0-	394	1	6785	3	Y	301	301	0			2
							9	4	331	9							
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	300	299	0			3
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	487	1	7983	3	Y	295	295	0			3
							13	4	325	9							
02	7569	X	6962	-0-	-607	-0-	378	1	6283	3	Y	265	264	0			4
							9	4	292	9							
03	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	388	1	6223	3	Y	303	303	0			4
							9	4	333	9							
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	8520	X	8112	-0-	-408	-0-	422	1	7276	3	Y	366	365	0			2
							11	4	403	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	364	364	0			2
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	484	1	7935	3	Y	390	389	0			3
							10	4	429	9							
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	433	1	7198	3	Y	358	358	0			3
							11	4	394	9							
*03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	452	1	7250	3	Y	441	440	0			4
							11	4	485	9							
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9342	-0-	-1878	-0-	485	1	8336	3	Y	463	464	0			4
							12	4	509	9							
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	460	461	0			3
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	487	1	7990	3	Y	453	453	0			3
							11	4	498	9							
02	8236	X	8134	-0-	-102	-0-	434	1	7230	3	Y	415	415	0			3
							13	4	457	9							
03	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	475	1	7621	3	Y	439	438	0			4
							12	4	483	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	574	1	9867	3	Y	674	673	0			8
							18	4	741	9							
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	670	669	0			9
01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	592	1	9665	3	Y	662	663	0			8
							15	4	728	9							
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	534	1	8883	3	Y	605	605	0			8
							18	4	666	9							
03	10788	X	10243	-0-	-545	-0-	561	1	8997	3	Y	606	607	0			7
							18	4	667	9							
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-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
11	10290	X	8973	-0-	-1317	-0-	393	1	8060	3	Y	459	459	0			-0-
							15	4	505	9							
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	456	455	0			1
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	440	1	8518	3	Y	451	451	0			1
							14	4	496	9							
02	8526	X	7917	-0-	-609	-0-	360	1	7093	3	Y	411	411	0			1
							12	4	452	9							
03	9114	X	8346	-0-	-768	-0-	389	1	7467	3	Y	434	433	0			2
							13	4	477	9							
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	13080	X	10274	-0-	-2806	-0-	520	1	8947	3	Y	719	719	0			4
							16	4	791	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0			5
01	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	533	1	8737	3	Y	710	711	0			4
							15	4	781	9							
02	11020	X	9273	-0-	-1747	-0-	484	1	8047	3	Y	662	662	0			4
							14	4	728	9							
03	11470	X	9507	-0-	-1963	-0-	512	1	8233	3	Y	680	680	0			4
							14	4	748	9							
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	13500	X	9489	-0-	-4011	-0-	416	1	8521	3	Y	488	488	0			-0-
							15	4	537	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	528	1	10231	3	Y	455	455	0			-0-
							15	4	501	9							
02	10382	X	10338	-0-	-44	-0-	474	1	9369	3	Y	434	433	0			1
							18	4	477	9							
03	11098	X	10896	-0-	-202	-0-	514	1	9860	3	Y	460	459	0			2
							16	4	506	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	489	1	8429	3	Y	611	611	0			-0-
							15	4	672	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1
01	9796	X	8927	-0-	-869	-0-	471	1	7712	3	Y	668	668	0			1
							9	4	735	9							
02	9164	X	8047	-0-	-1117	-0-	419	1	6949	3	Y	609	609	0			1
							9	4	670	9							
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	491	1	7875	3	Y	696	696	0			1
							14	4	766	9							
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	10830	X	9489	-0-	-1341	-0-	487	1	8397	3	Y	536	536	0			-0-
							15	4	590	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	533	532	0			1
01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	582	1	9549	3	Y	602	602	0			1
							16	4	662	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	519	1	8618	3	Y	551	551	0			1
							18	4	606	9							
*03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	555	1	8905	3	Y	571	570	0			2
							18	4	628	9							
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	11880 X	10801	-0-	-1079	-0-	484	1	9905	3	Y	359	359	0			4
						17	4	395	9							
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	357	357	0			4
01	10881 X	10329	-0-	-552	-0-	486	1	9435	3	Y	357	356	0			5
						15	4	393	9							
02	10179 X	9085	-0-	-1094	-0-	420	1	8278	3	Y	339	337	0			7
						14	4	373	9							
03	10881 X	9403	-0-	-1478	-0-	446	1	8554	3	Y	354	355	0			6
						14	4	389	9							
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200 X	11747	-0-	-1453	-0-	523	1	10727	3	Y	435	435	0			4
						18	4	479	9							
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	433	433	0			4
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	536	1	10352	3	Y	474	474	0			4
						15	4	521	9							
02	11513 X	10136	-0-	-1377	-0-	468	1	9247	3	Y	366	367	0			3
						18	4	403	9							
03	12307 X	10395	-0-	-1912	-0-	497	1	9543	3	Y	308	308	0			3
						16	4	339	9							
04	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-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
11	14910 X	14569	-0-	-341	-0-	740	1	11611	3	Y	1998	1997	0			10
						20	4	2198	9							
12	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	1986	1987	0			9
01	13144 X	12803	-0-	-341	-0-	693	1	10059	3	Y	1850	1854	0			5
						16	4	2035	9							
02	12296 X	12269	-0-	-27	-0-	648	1	9664	3	Y	1762	1759	0			8
						19	4	1938	9							
03	13144 X	11963	-0-	-1181	-0-	657	1	9302	3	Y	1804	1806	0			6
						20	4	1984	9							
04	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	8490 X	6902	-0-	-1588	-0-	514	1	5677	3	Y	637	636	0			7
						10	4	701	9							
12	8432 X	6642	-0-	-1790	-0-	505	1	5433	3	Y	632	632	0			7
						9	4	695	9							
01	7130 X	6733	-0-	-397	-0-	532	1	5439	3	Y	685	685	0			7
						8	4	754	9							
02	6670 X	5653	-0-	-1017	-0-	447	1	4557	3	Y	583	583	0			7
						8	4	641	9							
*03	7130 X	6160	-0-	-970	-0-	486	1	5099	3	Y	514	521	0			-0-
						10	4	565	9							
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	16590	X	14979	-0-	-1611	-0-	1066	1	11781	3	Y	1921	1917	0			20
							19	4	2113	9							
12	17143	X	16228	-0-	-915	-0-	1199	1	12907	3	Y	1909	1909	0			20
							22	4	2100	9							
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1240	1	12690	3	Y	1883	1885	0			18
							18	4	2071	9							
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1095	1	11162	3	Y	1663	1662	0			19
							21	4	1829	9							
*03	14787	X	13191	-0-	-1596	-0-	997	1	10460	3	Y	1559	1574	0			4
							19	4	1715	9							
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4275	-0-	-615	-0-	306	1	3384	3	Y	527	528	0			1
							5	4	580	9							
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	524	523	0			2
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	342	1	3487	3	Y	486	487	0			1
							6	4	535	9							
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	395	1	4037	3	Y	354	355	0			-0-
							4	4	389	9							
03	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	299	1	3123	3	Y	504	501	0			3
							4	4	554	9							
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	8850	X	8517	-0-	-333	-0-	591	1	6540	3	Y	1249	1249	0			1
							12	4	1374	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1241	1241	0			1
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	562	1	5749	3	Y	1199	1198	0			2
							9	4	1319	9							
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	499	1	5109	3	Y	1097	1095	0			4
							10	4	1207	9							
03	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	482	1	5059	3	Y	1142	1144	0			2
							9	4	1256	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	519	1	8132	3	Y	1252	1254	0			-0-
							13	4	1377	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0			1
01	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	466	1	6795	3	Y	1231	1230	0			2
							9	4	1354	9							
02	8903	X	8296	-0-	-607	-0-	436	1	6503	3	Y	1225	1225	0			2
							9	4	1348	9							
03	9517	X	8506	-0-	-1011	-0-	469	1	6658	3	Y	1244	1245	0			1
							11	4	1368	9							
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	13110	X	11398	-0-	-1712	-0-	557	1	8728	3	Y	1906	1905	0			7
							16	4	2097	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0			6
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	601	1	8721	3	Y	1752	1755	0			3
							15	4	1927	9							
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	533	1	7933	3	Y	1794	1791	0			6
							14	4	1973	9							
*03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	588	1	8325	3	Y	1845	1847	0			4
							13	4	2030	9							
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

11	11160	X	9849	-0-	-1311	-0-	479	1	7501	3	Y	1689	1689	0			17
							11	4	1858	9							
12	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0			16
01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	479	1	6958	3	Y	1864	1863	0			17
							10	4	2050	9							
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	6524	3	Y	1713	1712	0			18
							11	4	1884	9							
03	8773	X	8420	-0-	-353	-0-	434	1	6189	3	Y	1625	1628	0			15
							9	4	1788	9							
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	19800	X	17551	-0-	-2249	-0-	770	1	15802	3	Y	866	865	0			4
							26	4	953	9							
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	861	861	0			4
01	17763	X	16705	-0-	-1058	-0-	776	1	15024	3	Y	802	804	0			2
							23	4	882	9							
02	16617	X	15231	-0-	-1386	-0-	693	1	13706	3	Y	735	735	0			2
							23	4	809	9							
03	17763	X	15777	-0-	-1986	-0-	740	1	14172	3	Y	763	763	0			2
							26	4	839	9							
04	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	9070	-0-	-3200	-0-	401	1	8215	3	Y	399	399	0			4
							15	4	439	9							
12	11997	X	10578	-0-	-1419	-0-	485	1	9640	3	Y	397	397	0			4
							16	4	437	9							
01	11067	X	10171	-0-	-896	-0-	475	1	9200	3	Y	437	437	0			4
							15	4	481	9							
02	10353	X	9231	-0-	-1122	-0-	422	1	8352	3	Y	403	402	0			5
							14	4	443	9							
*03	11067	X	9569	-0-	-1498	-0-	451	1	8654	3	Y	408	411	0			2
							15	4	449	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	353	1	7229	3	Y	892	891	0			3
							12	4	981	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	886	886	0			3
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	3	Y	856	857	0			2
							11	4	942	9							
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	361	1	7133	3	Y	813	813	0			2
							12	4	894	9							
*03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	378	1	7230	3	Y	793	794	0			1
							12	4	872	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

11	25590	X	21375	-0-	-4215	-0-	917	1	18795	3	Y	1484	1483	0			5
							31	4	1632	9							
12	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1474	1474	0			5
01	20522	X	20237	-0-	-285	-0-	913	1	17687	3	Y	1465	1466	0			4
							25	4	1612	9							
02	19198	X	18112	-0-	-1086	-0-	799	1	15781	3	Y	1367	1367	0			4
							28	4	1504	9							
03	20522	X	18978	-0-	-1544	-0-	869	1	16640	3	Y	1308	1311	0			1
							30	4	1439	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1104	1	22631	3	Y	2293	2291	0			15
							36	4	2522	9							
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	2278	2279	0			14
01	25978	X	25286	-0-	-692	-0-	1120	1	21682	3	Y	2229	2232	0			11
							32	4	2452	9							
02	24302	X	22823	-0-	-1479	-0-	991	1	19580	3	Y	2017	2017	0			11
							33	4	2219	9							
03	25978	X	23926	-0-	-2052	-0-	1070	1	20510	3	Y	2101	2102	0			10
							35	4	2311	9							
04	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	596	1	12216	3	Y	1771	1769	0			5
						19	4	1948	9							
12	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	1760	1761	0			4
01	14105 X	13262	-0-	-843	-0-	566	1	10933	3	Y	1587	1589	0			2
						17	4	1746	9							
02	13195 X	12457	-0-	-738	-0-	522	1	10298	3	Y	1472	1471	0			3
						18	4	1619	9							
*03	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	612	1	11731	3	Y	1754	1752	0			5
						20	4	1929	9							
04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	24750 X	22330	-0-	-2420	-0-	955	1	19580	3	Y	1603	1600	0			8
						32	4	1763	9							
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1593	1593	0			8
01	22568 X	20984	-0-	-1584	-0-	952	1	18390	3	Y	1468	1470	0			6
						27	4	1615	9							
02	21112 X	19400	-0-	-1712	-0-	857	1	16921	3	Y	1447	1446	0			7
						30	4	1592	9							
03	22568 X	20664	-0-	-1904	-0-	946	1	18135	3	Y	1410	1412	0			5
						32	4	1551	9							
04	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	903	1	18495	3	Y	2898	2895	0			20
						31	4	3188	9							
12	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	2879	2879	0			20
01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	886	1	17148	3	Y	2764	2768	0			16
						25	4	3040	9							
02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	754	1	14885	3	Y	2715	2711	0			20
						26	4	2987	9							
*03	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	820	1	15709	3	Y	3043	3043	0			20
						27	4	3347	9							
04	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	650	1	13317	3	Y	1813	1809	0			6
						22	4	1994	9							
12	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1802	1803	0			5
01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	662	1	12806	3	Y	1729	1732	0			2
						18	4	1902	9							
02	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	541	1	10679	3	Y	1482	1482	0			2
						19	4	1630	9							
03	12927 X	12760	-0-	-167	-0-	553	1	10592	3	Y	1451	1453	0			-0-
						19	4	1596	9							
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	25650	X	21725	-0-	-3925	-0-	874	1	17923	3	Y	2634	2632	0			27
							31	4	2897	9							
12	25203	X	21432	-0-	-3771	-0-	887	1	17636	3	Y	2617	2617	0			27
							30	4	2879	9							
01	20367	X	20221	-0-	-146	-0-	859	1	16630	3	Y	2461	2464	0			24
							25	4	2707	9							
02	19053	X	18482	-0-	-571	-0-	764	1	15061	3	Y	2392	2389	0			27
							26	4	2631	9							
*03	20367	X	18734	-0-	-1633	-0-	799	1	15316	3	Y	2356	2371	0			12
							27	4	2592	9							
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	638	1	13064	3	Y	2037	2031	0			11
							22	4	2241	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2024	2026	0			9
01	16740	X	15173	-0-	-1567	-0-	638	1	12311	3	Y	2006	2007	0			8
							17	4	2207	9							
02	15660	X	13402	-0-	-2258	-0-	556	1	10983	3	Y	1675	1675	0			8
							20	4	1843	9							
03	16740	X	13760	-0-	-2980	-0-	591	1	11337	3	Y	1647	1648	0			7
							20	4	1812	9							
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	14070	X	12198	-0-	-1872	-0-	505	1	10355	3	Y	1201	1202	0			5
							17	4	1321	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1194	1193	0			6
01	13392	X	10975	-0-	-2417	-0-	473	1	9161	3	Y	1205	1206	0			5
							15	4	1326	9							
02	12528	X	10655	-0-	-1873	-0-	453	1	8944	3	Y	1129	1128	0			6
							16	4	1242	9							
03	13392	X	11942	-0-	-1450	-0-	525	1	10041	3	Y	1235	1236	0			5
							17	4	1359	9							
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	19920	X	14113	-0-	-5807	-0-	585	1	11985	3	N	1385	1387	0			10
							19	4	1524	9							
12	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0			10
01	15593	X	14288	-0-	-1305	-0-	622	1	12013	3	N	1487	1487	0			10
							17	4	1636	9							
02	14587	X	12975	-0-	-1612	-0-	554	1	10926	3	N	1341	1340	0			11
							20	4	1475	9							
03	15593	X	13515	-0-	-2078	-0-	599	1	11478	3	N	1289	1291	0			9
							20	4	1418	9							
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					9

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
11	21240	X	16012	-0-	-5228	-0-	681	1	13937	3	Y	1245	1247	0			6
							24	4	1370	9							
12	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0			7
01	15965	X	14382	-0-	-1583	-0-	639	1	12404	3	Y	1202	1202	0			7
							17	4	1322	9							
02	14935	X	12325	-0-	-2610	-0-	538	1	10625	3	Y	1039	1038	0			8
							19	4	1143	9							
03	15965	X	11950	-0-	-4015	-0-	535	1	10267	3	Y	1028	1028	0			8
							17	4	1131	9							
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	402	1	8221	3	Y	508	508	0			-0-
							15	4	559	9							
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0			-0-
01	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	455	1	8803	3	Y	541	541	0			-0-
							15	4	595	9							
02	9599	X	8894	-0-	-705	-0-	398	1	7856	3	Y	569	568	0			1
							14	4	626	9							
*03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	445	1	8525	3	Y	688	687	0			2
							14	4	757	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	26250	X	24538	-0-	-1712	-0-	1051	1	21553	3	Y	1726	1722	0			8
							35	4	1899	9							
12	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0			7
01	25358	X	24198	-0-	-1160	-0-	1096	1	21197	3	Y	1703	1706	0			4
							32	4	1873	9							
02	23722	X	21647	-0-	-2075	-0-	966	1	19062	3	Y	1442	1442	0			4
							33	4	1586	9							
03	25358	X	22151	-0-	-3207	-0-	1018	1	19506	3	Y	1449	1450	0			3
							33	4	1594	9							
04	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	22710	X	17403	-0-	-5307	-0-	745	1	15266	3	Y	1242	1241	0			2
							26	4	1366	9							
12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0			2
01	18290	X	17911	-0-	-379	-0-	819	1	15839	3	Y	1116	1117	0			1
							25	4	1228	9							
02	17110	X	15675	-0-	-1435	-0-	705	1	13913	3	Y	940	940	0			1
							23	4	1034	9							
03	18290	X	16117	-0-	-2173	-0-	745	1	14281	3	Y	968	969	0			-0-
							26	4	1065	9							
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	20940 X	16039	-0-	-4901	-0-	700	1	14377	3	Y	853	853	0			7
						24	4	938	9							
12	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0			8
01	16709 X	15226	-0-	-1483	-0-	703	1	13609	3	Y	813	814	0			7
						20	4	894	9							
02	15631 X	13777	-0-	-1854	-0-	616	1	12164	3	Y	887	885	0			9
						21	4	976	9							
03	16709 X	14685	-0-	-2024	-0-	680	1	13012	3	Y	882	883	0			8
						23	4	970	9							
04	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	25980 X	17935	-0-	-8045	-0-	762	1	15598	3	Y	1408	1408	0			7
						26	4	1549	9							
12	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0			7
01	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	855	1	16528	3	Y	1375	1376	0			6
						25	4	1513	9							
02	17516 X	16603	-0-	-913	-0-	737	1	14552	3	Y	1172	1173	0			5
						25	4	1289	9							
03	18724 X	16789	-0-	-1935	-0-	767	1	14691	3	Y	1186	1188	0			3
						26	4	1305	9							
04	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	1146	1	23495	3	Y	1892	1890	0			11
						42	4	2081	9							
12	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0			10
01	27652 X	24564	-0-	-3088	-0-	1106	1	21429	3	Y	1815	1818	0			7
						32	4	1997	9							
02	25868 X	21994	-0-	-3874	-0-	979	1	19331	3	Y	1501	1501	0			7
						33	4	1651	9							
03	27652 X	22913	-0-	-4739	-0-	1050	1	20115	3	Y	1558	1559	0			6
						34	4	1714	9							
04	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	30360 X	25154	-0-	-5206	-0-	1071	1	21944	3	Y	1913	1910	0			20
						35	4	2104	9							
12	31372 X	25416	-0-	-5956	-0-	1115	1	22173	3	Y	1900	1900	0			20
						38	4	2090	9							
01	26505 X	25388	-0-	-1117	-0-	1152	1	22289	3	Y	1740	1743	0			17
						33	4	1914	9							
02	24795 X	22294	-0-	-2501	-0-	1003	1	19807	3	Y	1318	1320	0			15
						34	4	1450	9							
*03	26505 X	22769	-0-	-3736	-0-	1054	1	20208	3	Y	1339	1349	0			5
						34	4	1473	9							
04	25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	21360	X	17808	-0-	-3552	-0-	759	1	15551	3	N	1338	1338	0			8
							26	4	1472	9							
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7
01	19623	X	15262	-0-	-4361	-0-	680	1	13159	3	N	1277	1280	0			4
							18	4	1405	9							
02	18357	X	13570	-0-	-4787	-0-	592	1	11672	3	N	1169	1169	0			4
							20	4	1286	9							
03	19096	X	13975	-0-	-5121	-0-	627	1	12018	3	N	1190	1191	0			3
							21	4	1309	9							
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					3

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
11	14970	X	11400	-0-	-3570	-0-	482	1	9865	3	Y	942	940	0			8
							17	4	1036	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	527	1	10186	3	Y	937	938	0			7
							15	4	1031	9							
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	3	Y	866	866	0			7
							18	4	953	9							
*03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	575	1	11000	3	Y	976	976	0			7
							19	4	1074	9							
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	558	1	11451	3	Y	779	778	0			1
							19	4	857	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1
01	10230	X	9491	-0-	-739	-0-	418	1	8083	3	Y	890	889	0			2
							11	4	979	9							
02	9570	X	3980	-0-	-5590	-0-	158	1	3124	3	Y	630	630	0			2
							5	4	693	9							
03	10230	X	6167	-0-	-4063	-0-	259	1	4966	3	Y	848	846	0			4
							9	4	933	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	530	1	10867	3	Y	1099	1099	0			10
							18	4	1209	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11
01	11842	X	9843	-0-	-1999	-0-	440	1	8504	3	Y	804	808	0			7
							15	4	884	9							
02	11078	X	8295	-0-	-2783	-0-	357	1	7049	3	Y	797	797	0			7
							12	4	877	9							
03	11842	X	8857	-0-	-2985	-0-	381	1	7311	3	Y	1047	1046	0			8
							13	4	1152	9							
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	831	1	17029	3	Y	2226	2225	0			17
							28	4	2449	9							
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15
01	20522	X	18961	-0-	-1561	-0-	817	1	15832	3	Y	2079	2084	0			10
							25	4	2287	9							
02	19198	X	16736	-0-	-2462	-0-	707	1	13963	3	Y	1857	1857	0			10
							23	4	2043	9							
03	20522	X	16960	-0-	-3562	-0-	737	1	14123	3	Y	1885	1887	0			8
							26	4	2074	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	19680	X	15318	-0-	-4362	-0-	625	1	12814	3	Y	1688	1688	0			12
							22	4	1857	9							
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10
01	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	689	1	13320	3	Y	1714	1715	0			9
							20	4	1885	9							
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	807	1	15926	3	Y	1973	1968	0			14
							28	4	2170	9							
*03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	861	1	16507	3	Y	2237	2236	0			15
							29	4	2461	9							
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	980	1	20068	3	Y	3106	3104	0			20
							33	4	3417	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19
01	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1016	1	19662	3	Y	3245	3247	0			17
							27	4	3570	9							
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	851	1	16806	3	Y	2799	2799	0			17
							29	4	3079	9							
03	20739	X	20672	-0-	-67	-0-	875	1	16760	3	Y	2734	2738	0			13
							30	4	3007	9							
04	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	308	1	6324	3	Y	1497	1496	0			13
							10	4	1647	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	1488	1488	0			13
01	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	290	1	5625	3	Y	1405	1407	0			11
							8	4	1546	9							
02	7946	X	6733	-0-	-1213	-0-	250	1	4946	3	Y	1390	1389	0			12
							8	4	1529	9							
03	8494	X	6082	-0-	-2412	-0-	229	1	4383	3	Y	1330	1334	0			8
							7	4	1463	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	337	1	6877	3	Y	971	971	0			9
							11	4	1068	9							
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	965	964	0			10
01	11408	X	8197	-0-	-3211	-0-	353	1	6812	3	Y	928	930	0			8
							11	4	1021	9							
02	10672	X	7523	-0-	-3149	-0-	321	1	6342	3	Y	771	773	0			6
							12	4	848	9							
03	10168	X	7842	-0-	-2326	-0-	344	1	6590	3	Y	815	815	0			6
							11	4	897	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	527	1	10801	3	Y	1264	1267	0			3
							18	4	1390	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1256	1256	0			3
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8494	3	Y	1202	1203	0			2
							15	4	1322	9							
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	391	1	7700	3	Y	970	970	0			2
							14	4	1067	9							
*03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	411	1	7856	3	Y	1030	1030	0			2
							13	4	1133	9							
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	550	1	11255	3	Y	1913	1912	0			14
							19	4	2104	9							
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	1901	1903	0			12
01	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	582	1	11244	3	Y	1901	1902	0			11
							17	4	2091	9							
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	508	1	10040	3	Y	1718	1717	0			12
							18	4	1890	9							
*03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	517	1	9909	3	Y	1667	1670	0			9
							16	4	1834	9							
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	475	1	9725	3	Y	1137	1137	0			2
							17	4	1251	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0			2
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	409	1	7903	3	Y	973	975	0			-0-
							11	4	1070	9							
02	8700	X	8642	-0-	-58	-0-	363	1	7166	3	Y	1001	1000	0			1
							12	4	1101	9							
03	9300	X	9260	-0-	-40	-0-	408	1	7801	3	Y	944	945	0			-0-
							13	4	1038	9							
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	498	1	10198	3	Y	1916	1916	0			8
						17	4	2108	9							
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0			6
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	514	1	9946	3	Y	1811	1814	0			3
						15	4	1992	9							
02	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	569	1	11225	3	Y	1686	1685	0			4
						20	4	1855	9							
*03	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	583	1	11159	3	Y	1639	1642	0			1
						19	4	1803	9							
04	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	37920 X	26887	-0-	-11033	-0-	1156	1	23679	3	Y	1827	1827	0			9
						42	4	2010	9							
12	36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0			7
01	28334 X	25211	-0-	-3123	-0-	1148	1	22220	3	Y	1645	1648	0			4
						33	4	1810	9							
02	26506 X	22518	-0-	-3988	-0-	1006	1	19861	3	Y	1469	1468	0			5
						35	4	1616	9							
03	28334 X	24667	-0-	-3667	-0-	1140	1	21822	3	Y	1516	1517	0			4
						37	4	1668	9							
04	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	26400 X	20170	-0-	-6230	-0-	874	1	17883	3	Y	1256	1256	0			10
						31	4	1382	9							
12	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0			11
01	20243 X	18473	-0-	-1770	-0-	842	1	16308	3	Y	1180	1181	0			10
						25	4	1298	9							
02	18937 X	16180	-0-	-2757	-0-	723	1	14274	3	Y	1054	1053	0			11
						24	4	1159	9							
03	20243 X	17710	-0-	-2533	-0-	819	1	15703	3	Y	1055	1056	0			10
						27	4	1161	9							
04	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33424 X	33424	-0-	-0-	-0-	1354	1	27743	3	Y	3892	3890	0			40
						46	4	4281	9							
12	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	1359	1	27017	3	Y	3796	3796	0			40
						45	4	4176	9							
01	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	1326	1	25664	3	Y	3615	3620	0			35
						37	4	3977	9							
02	28246 X	27603	-0-	-643	-0-	1159	1	22881	3	Y	3203	3201	0			37
						40	4	3523	9							
*03	30194 X	28859	-0-	-1335	-0-	1245	1	23851	3	Y	3383	3392	0			28
						42	4	3721	9							
04	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36780	X	27435	-0-	-9345	-0-	1082	1	22149	3	Y	3788	3787	0			40
							37	4	4167	9							
12	35588	X	26744	-0-	-8844	-0-	1080	1	21463	3	Y	3787	3787	0			40
							35	4	4166	9							
01	DLQ G-10		25498	-0-	25498	25498	1050	1	20314	3	Y	3731	3735	0			36
							30	4	4104	9							
02	DLQ G-10		22834	-0-	22834	48332	910	1	17988	3	Y	3550	3545	0			41
							31	4	3905	9							
*03	DLQ G-10		23229	-0-	23229	71561	951	1	18199	3	Y	3679	3692	0			28
							32	4	4047	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71561					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	34807	-0-	-1643	-0-	1374	1	28148	3	Y	4761	4759	0			49
							48	4	5237	9							
12	37665	X	34188	-0-	-3477	-0-	1386	1	27552	3	Y	4731	4731	0			49
							46	4	5204	9							
01	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	1346	1	26052	3	Y	4555	4560	0			44
							38	4	5011	9							
02	28884	X	28733	-0-	-151	-0-	1168	1	23078	3	Y	4043	4041	0			46
							40	4	4447	9							
*03	30876	X	29724	-0-	-1152	-0-	1243	1	23794	3	Y	4223	4226	0			43
							42	4	4645	9							
04	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	10624	-0-	-4046	-0-	454	1	9271	3	Y	803	803	0			8
							16	4	883	9							
12	13392	X	9938	-0-	-3454	-0-	433	1	8612	3	Y	798	798	0			8
							15	4	878	9							
01	10137	X	9013	-0-	-1124	-0-	402	1	7785	3	Y	740	741	0			7
							12	4	814	9							
02	9483	X	8794	-0-	-689	-0-	386	1	7624	3	Y	700	699	0			8
							14	4	770	9							
*03	10137	X	9073	-0-	-1064	-0-	411	1	7850	3	Y	726	733	0			1
							13	4	799	9							
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	17795	-0-	-9865	-0-	759	1	15574	3	Y	1305	1305	0			13
							26	4	1436	9							
12	25296	X	17243	-0-	-8053	-0-	756	1	15033	3	Y	1298	1297	0			14
							26	4	1428	9							
01	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	701	1	13565	3	Y	1106	1109	0			11
							20	4	1217	9							
02	15834	X	13380	-0-	-2454	-0-	594	1	11722	3	Y	949	949	0			11
							20	4	1044	9							
*03	16926	X	14472	-0-	-2454	-0-	666	1	12734	3	Y	954	964	0			1
							23	4	1049	9							
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39870	X	30109	-0-	-9761	-0-	1190	1	24395	3	Y	4074	4074	0			42
							43	4	4481	9							
12	39153	X	29448	-0-	-9705	-0-	1195	1	23760	3	Y	4048	4048	0			42
							40	4	4453	9							
01	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	1164	1	22536	3	Y	4055	4054	0	4	8	39
							33	4	4461	9							
02	25114	X	24949	-0-	-165	-0-	1006	1	19867	3	Y	3674	3671	0			42
							35	4	4041	9							
*03	26846	X	25572	-0-	-1274	-0-	1060	1	20288	3	Y	3809	3820	0			31
							34	4	4190	9							
04	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28350	X	22677	-0-	-5673	-0-	938	1	19213	3	Y	2268	2268	0			23
							31	4	2495	9							
12	29295	X	21975	-0-	-7320	-0-	932	1	18533	3	Y	2254	2253	0			24
							31	4	2479	9							
01	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	896	1	17346	3	Y	2210	2212	0			22
							25	4	2431	9							
02	19894	X	18169	-0-	-1725	-0-	768	1	15160	3	Y	2014	2013	0			23
							26	4	2215	9							
*03	21266	X	18870	-0-	-2396	-0-	820	1	15718	3	Y	2095	2098	0			20
							27	4	2305	9							
04	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32400	X	21499	-0-	-10901	-0-	935	1	19176	3	Y	1234	1234	0			13
							31	4	1357	9							
12	30659	X	20496	-0-	-10163	-0-	916	1	18200	3	Y	1227	1227	0			13
							30	4	1350	9							
01	21917	X	19252	-0-	-2665	-0-	885	1	17117	3	Y	1114	1116	0			11
							25	4	1225	9							
02	20503	X	17162	-0-	-3341	-0-	774	1	15282	3	Y	982	982	0			11
							26	4	1080	9							
*03	21917	X	18474	-0-	-3443	-0-	861	1	16493	3	Y	992	1000	0			3
							29	4	1091	9							
04	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31830	X	21979	-0-	-9851	-0-	935	1	19185	3	Y	1662	1662	0			17
							31	4	1828	9							
12	29388	X	21334	-0-	-8054	-0-	933	1	18552	3	Y	1652	1652	0			17
							32	4	1817	9							
01	21235	X	20613	-0-	-622	-0-	928	1	17951	3	Y	1553	1555	0			15
							26	4	1708	9							
02	19865	X	18835	-0-	-1030	-0-	839	1	16549	3	Y	1290	1290	0			15
							28	4	1419	9							
*03	21235	X	20412	-0-	-823	-0-	941	1	18025	3	Y	1285	1299	0			1
							32	4	1414	9							
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42690	X	30420	-0-	-12270	-0-	1266	1	25935	3	Y	2887	2886	0			30
							43	4	3176	9							
12	40579	X	29674	-0-	-10905	-0-	1268	1	25207	3	Y	2869	2869	0			30
							43	4	3156	9							
01	28613	X	28379	-0-	-234	-0-	1243	1	24078	3	Y	2747	2750	0			27
							36	4	3022	9							
02	26767	X	25436	-0-	-1331	-0-	1095	1	21606	3	Y	2453	2452	0			28
							37	4	2698	9							
*03	28613	X	28026	-0-	-587	-0-	1256	1	24066	3	Y	2420	2432	0			16
							42	4	2662	9							
04	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	30133	-0-	-3317	-0-	1250	1	25602	3	Y	2944	2944	0			30
							43	4	3238	9							
12	34565	X	29294	-0-	-5271	-0-	1247	1	24785	3	Y	2927	2926	0			31
							42	4	3220	9							
01	28148	X	27833	-0-	-315	-0-	1211	1	23446	3	Y	2855	2858	0			28
							35	4	3141	9							
02	26332	X	24700	-0-	-1632	-0-	1053	1	20777	3	Y	2576	2575	0			29
							36	4	2834	9							
*03	28148	X	25442	-0-	-2706	-0-	1116	1	21403	3	Y	2625	2630	0			24
							35	4	2888	9							
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	17496	-0-	-5964	-0-	762	1	15588	3	Y	1018	1019	0			10
							26	4	1120	9							
12	22072	X	17038	-0-	-5034	-0-	761	1	15137	3	Y	1013	1012	0			11
							26	4	1114	9							
01	17298	X	16181	-0-	-1117	-0-	741	1	14354	3	Y	967	969	0			9
							22	4	1064	9							
02	16182	X	15882	-0-	-300	-0-	718	1	14172	3	Y	880	879	0			10
							24	4	968	9							
*03	17298	X	16053	-0-	-1245	-0-	752	1	14414	3	Y	783	791	0			2
							26	4	861	9							
04	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33960	X	23057	-0-	-10903	-0-	972	1	19946	3	Y	1915	1914	0			20
							32	4	2107	9							
12	31961	X	22195	-0-	-9766	-0-	961	1	19110	3	Y	1902	1902	0			20
							32	4	2092	9							
01	21979	X	20983	-0-	-996	-0-	932	1	18048	3	Y	1796	1799	0			17
							27	4	1976	9							
02	20561	X	18542	-0-	-2019	-0-	809	1	15960	3	Y	1587	1586	0			18
							27	4	1746	9							
*03	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	934	1	17890	3	Y	1593	1602	0			9
							32	4	1752	9							
04	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	27171	-0-	-9669	-0-	1112	1	22812	3	Y	2917	2915	0			30
							38	4	3209	9							
12	35371	X	26355	-0-	-9016	-0-	1108	1	22022	3	Y	2898	2898	0			30
							37	4	3188	9							
01	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	1090	1	21102	3	Y	2833	2835	0			28
							31	4	3116	9							
02	23548	X	14334	-0-	-9214	-0-	615	1	12141	3	Y	1415	1427	0			16
							21	4	1557	9							
*03	25172	X	1884	-0-	-23288	-0-	91	1	1755	3	Y	33	48	0	1	8	-0-
							2	4	36	9							
04	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	20932	-0-	-9308	-0-	883	1	18108	3	Y	1736	1737	0			18
							31	4	1910	9							
12	29171	X	20257	-0-	-8914	-0-	878	1	17452	3	Y	1725	1725	0			18
							29	4	1898	9							
01	20057	X	19018	-0-	-1039	-0-	845	1	16350	3	Y	1635	1637	0			16
							24	4	1799	9							
02	18763	X	9226	-0-	-9537	-0-	406	1	8011	3	Y	723	729	0	2	8	8
							14	4	795	9							
*03	20057	X	14822	-0-	-5235	-0-	710	1	13606	3	Y	438	439	0	6	8	1
							24	4	482	9							
04	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	975	1	19951	3	Y	1851	1852	0			19
							32	4	2036	9							
12	29698	X	22261	-0-	-7437	-0-	968	1	19238	3	Y	1839	1839	0			19
							32	4	2023	9							
01	21762	X	20810	-0-	-952	-0-	927	1	17945	3	Y	1738	1740	0			17
							26	4	1912	9							
02	20358	X	18994	-0-	-1364	-0-	846	1	16719	3	Y	1273	1275	0			15
							29	4	1400	9							
*03	21762	X	18855	-0-	-2907	-0-	875	1	16772	3	Y	1071	1080	0			6
							30	4	1178	9							
04	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	508	1	10417	3	Y	2928	2928	0			30
						17	4	3221	9							
12	15934 X	13838	-0-	-2096	-0-	509	1	10112	3	Y	2909	2909	0			30
						17	4	3200	9							
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	491	1	9487	3	Y	2730	2733	0			27
						15	4	3003	9							
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	410	1	8095	3	Y	2361	2361	0			27
						14	4	2597	9							
*03	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	474	1	9109	3	Y	2153	2162	0			18
						15	4	2368	9							
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

11	17460 X	14361	-0-	-3099	-0-	512	1	10477	3	Y	3050	3050	0			31
						17	4	3355	9							
12	18042 X	15301	-0-	-2741	-0-	572	1	11374	3	Y	3032	3031	0			32
						20	4	3335	9							
01	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	597	1	11552	3	Y	2794	2799	0			27
						17	4	3073	9							
02	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	2285	2286	0			26
						18	4	2514	9							
*03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	564	1	10805	3	Y	2341	2348	0			19
						19	4	2575	9							
04	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

11	15900 X	15783	-0-	-117	-0-	563	1	11551	3	Y	3318	3319	0			34
						19	4	3650	9							
12	16430 X	15863	-0-	-567	-0-	585	1	11632	3	Y	3297	3297	0			34
						19	4	3627	9							
01	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	638	1	12347	3	Y	3147	3150	0			31
						18	4	3462	9							
02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	572	1	11293	3	Y	2858	2856	0			33
						20	4	3144	9							
*03	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	652	1	12484	3	Y	2927	2939	0			21
						22	4	3220	9							
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670 X	15121	-0-	-2549	-0-	537	1	11021	3	Y	3223	3225	0			33
						18	4	3545	9							
12	18259 X	16690	-0-	-1569	-0-	630	1	12516	3	Y	3203	3203	0			33
						21	4	3523	9							
01	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	3	Y	3168	3170	0			31
						17	4	3485	9							
02	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	583	1	11520	3	Y	3096	3092	0			35
						20	4	3406	9							
*03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	693	1	13276	3	Y	2769	2783	0			21
						23	4	3046	9							
04	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32220 X	16768	-0-	-15452	-0-	681	1	13952	3	Y	1919	1919	0			20
						24	4	2111	9							
12	33294 X	16033	-0-	-17261	-0-	666	1	13247	3	Y	1906	1906	0			20
						23	4	2097	9							
01	21266 X	15441	-0-	-5825	-0-	653	1	12620	3	Y	1955	1956	0			19
						17	4	2151	9							
02	18937 X	14111	-0-	-4826	-0-	596	1	11746	3	Y	1590	1591	0			18
						20	4	1749	9							
*03	18786 X	14188	-0-	-4598	-0-	619	1	11840	3	Y	1553	1566	0			5
						21	4	1708	9							
04	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52080 X	32326	-0-	-19754	-0-	1358	1	27826	3	Y	2813	2812	0			29
						48	4	3094	9							
12	53816 X	31752	-0-	-22064	-0-	1371	1	27259	3	Y	2796	2796	0			29
						46	4	3076	9							
01	53816 X	30391	-0-	-23425	-0-	1348	1	26088	3	Y	2650	2653	0			26
						40	4	2915	9							
02	34655 X	27438	-0-	-7217	-0-	1199	1	41	3	Y	2289	2289	0			26
						23680	4	2518	9							
*03	35278 X	27964	-0-	-7314	-0-	1258	1	24094	3	Y	2336	2340	0			22
						42	4	2570	9							
04	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

11	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1136	1	23266	3	Y	3350	3347	0			35
						42	4	3685	9							
12	28026 X	28026	-0-	-0-	-0-	1165	1	23160	3	Y	3329	3329	0			35
						39	4	3662	9							
01	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	1154	1	22323	3	Y	3259	3262	0			32
						33	4	3585	9							
02	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	1020	1	20142	3	Y	2885	2884	0			33
						35	4	3174	9							
*03	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1101	1	21090	3	Y	2998	3004	0			27
						35	4	3298	9							
04	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

11	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	977	1	20015	3	Y	2387	2389	0			25
						32	4	2626	9							
12	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	941	1	18703	3	Y	2371	2371	0			25
						31	4	2608	9							
01	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	16916	3	Y	2150	2154	0			21
						25	4	2365	9							
02	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	733	1	14478	3	Y	1289	1284	0	5	8	21
						25	4	1418	9							
*03	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	737	1	14149	3	Y	1740	1747	0			14
						26	4	1914	9							
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

11	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	1089	1	22344	3	Y	3002	3003	0			31
						36	4	3302	9							
12	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	1079	1	21440	3	Y	2983	2983	0			31
						35	4	3281	9							
01	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	1033	1	20007	3	Y	2795	2799	0			27
						27	4	3075	9							
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	892	1	17611	3	Y	2437	2436	0			28
						30	4	2681	9							
*03	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	937	1	17978	3	Y	2388	2398	0			18
						32	4	2627	9							
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	641	1	13146	3	Y	1814	1814	0			19
							22	4	1995	9							
12	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	623	1	12380	3	Y	1802	1802	0			19
							21	4	1982	9							
01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	594	1	11503	3	Y	1674	1677	0			16
							17	4	1841	9							
02	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	504	1	9939	3	Y	1683	1680	0			19
							17	4	1851	9							
*03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	535	1	10262	3	Y	1718	1725	0			12
							17	4	1890	9							
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	1630	1	33405	3	Y	3288	3285	0	5	8	34
							56	4	3617	9							
12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	1620	1	32193	3	Y	3262	3262	0			34
							54	4	3588	9							
01	35073	X	35073	-0-	-0-	-0-	1557	1	30136	3	Y	3032	3036	0			30
							45	4	3335	9							
02	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	1354	1	26714	3	Y	2635	2635	0			30
							46	4	2899	9							
*03	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	1418	1	27175	3	Y	2740	2747	0			23
							48	4	3014	9							
04	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40897	X	40897	-0-	-0-	-0-	1728	1	35439	3	Y	3336	3338	0			34
							60	4	3670	9							
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	1729	1	34378	3	Y	3316	3315	0			35
							58	4	3648	9							
01	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	1635	1	31658	3	Y	3033	3038	0			30
							48	4	3336	9							
02	32124	X	32124	-0-	-0-	-0-	1408	1	27783	3	Y	2623	2623	0			30
							48	4	2885	9							
*03	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	1468	1	28129	3	Y	2750	2749	0			31
							48	4	3025	9							
04	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33840	X	17589	-0-	-16251	-0-	717	1	14707	3	Y	1945	1945	0			20
							25	4	2140	9							
12	34968	X	16779	-0-	-18189	-0-	701	1	13929	3	Y	1933	1933	0			20
							23	4	2126	9							
01	34968	X	15794	-0-	-19174	-0-	670	1	12992	3	Y	1922	1923	0			19
							18	4	2114	9							
02	32712	X	14141	-0-	-18571	-0-	582	1	11493	3	Y	1860	1858	0			21
							20	4	2046	9							
*03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	625	1	11976	3	Y	1792	1798	0			15
							21	4	1971	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334605	X	20649	-0-	-313956	-0-	838	1	17163	3	Y	2382	2381	0			25
							28	4	2620	9							
12	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	845	1	16805	3	Y	2367	2367	0			25
							28	4	2604	9							
01	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	837	1	16190	3	Y	2169	2173	0			21
							25	4	2386	9							
02	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	735	1	14518	3	Y	1835	1835	0			21
							25	4	2019	9							
*03	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	776	1	14877	3	Y	1913	1911	0			23
							26	4	2104	9							
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

11	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	1502	1	30774	3	Y	3188	3190	0			33
							51	4	3507	9							
12	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	1491	1	29637	3	Y	3168	3168	0			33
							50	4	3485	9							
01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1432	1	27734	3	Y	2885	2890	0			28
							43	4	3174	9							
02	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	1221	1	24102	3	Y	2704	2701	0			31
							42	4	2974	9							
*03	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	1286	1	24616	3	Y	2877	2883	0			25
							43	4	3165	9							
04	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

11	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	1650	1	33812	3	Y	3473	3474	0			36
							56	4	3820	9							
12	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1633	1	32457	3	Y	3450	3450	0			36
							54	4	3795	9							
01	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	1569	1	30397	3	Y	3231	3235	0			32
							46	4	3554	9							
02	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1354	1	26729	3	Y	2987	2985	0			34
							46	4	3286	9							
*03	31932	X	31932	-0-	-0-	-0-	1418	1	27151	3	Y	3014	3019	0			29
							48	4	3315	9							
04	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1031	2	213	9	N	194	184	1			155
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	965	2	212	9	N	193	189	1			159
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	990	2	195	9	N	177	194	1			142
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	942	2	191	9	N	174	179	1			137
03	1085	N	753	-0-	-332	-0-	625	2	128	9	N	116	181	1			72
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	432	2	53	9	N	48					120

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

11	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	104	3	Y	21	20	0			2
							3	4	23	9							
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	3	1	61	3	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							
02	173	N	91	-0-	-82	-0-	5	1	62	3	Y	15	15	0			2
							7	4	17	9							
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	28	28	0			2
							7	4	31	9							
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	40	35	0			7
							39	4	44	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	329	1	2176	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	356	1	2346	3	Y	49	50	0			1
							38	4	54	9							
01	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	133	1	2665	3	Y	255	253	0			3
							16	4	281	9							
02	6555	X	3460	-0-	-3095	-0-	314	1	2762	3	Y	315	315	0			3
							37	4	347	9							
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	308	1	3034	3	Y	406	406	0			3
							8	4	447	9							
04	3000	X	378	-0-	-2622	-0-	25	1	314	3	Y	30	31	0			2
							6	4	33	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

11	11550	X	5392	-0-	-6158	-0-	685	1	4533	3	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
12	9827	X	4146	-0-	-5681	-0-	535	1	3528	3	Y	23	25	0			1
							58	4	25	9							
01	DLQ G-10		4889	-0-	4889	4889	222	1	4438	3	Y	184	182	0			3
							27	4	202	9							
02	7989	X	3100	-0-	-4889	-0-	294	1	2584	3	Y	170	171	0			2
							35	4	187	9							
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	406	1	3996	3	Y	130	131	0			1
							10	4	143	9							
04	5400	X	353	-0-	-5047	-0-	23	1	296	3	Y	25	24	0			2
							6	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	754	1	4990	3	Y	206	205	0			4
							7	4	227	9							
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	662	1	4363	3	Y	286	285	0			5
							72	4	315	9							
01	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256	1	5121	3	Y	218	220	0			3
							31	4	240	9							
02	11527	X	5879	-0-	-5648	-0-	574	1	5038	3	Y	181	182	0			2
							68	4	199	9							
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	571	1	5623	3	Y	158	159	0			1
							15	4	174	9							
04	5970	X	952	-0-	-5018	-0-	66	1	838	3	Y	29	28	0			2
							16	4	32	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1094	1	7237	3	Y	140	138	0			2
							10	4	154	9							
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	913	1	6017	3	Y	185	184	0			3
							99	4	204	9							
01	DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339	1	6789	3	Y	226	226	0			3
							41	4	249	9							
02	DLQ G-10		6653	-0-	6653	14071	659	1	5791	3	Y	114	116	0			1
							78	4	125	9							
03	21322	X	7251	-0-	-14071	-0-	651	1	6403	3	Y	164	164	0			1
							17	4	180	9							
*04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	Y	27	26	0			2
							20	4	30	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	13954	-0-	-1856	-0-	1512	1	9998	3	N	2209	2217	0			42
							14	4	2430	9							
12	16306	X	12934	-0-	-3372	-0-	1365	1	9001	3	N	2200	2197	1			45
							148	4	2420	9							
01	15655	X	12036	-0-	-3619	-0-	454	1	9075	3	N	2230	2242	0			33
							54	4	2453	9							
02	14355	X	11491	-0-	-2864	-0-	923	1	8105	3	N	2140	2147	0			26
							109	4	2354	9							
03	14508	X	12094	-0-	-2414	-0-	897	1	8822	3	N	2138	2143	0			21
							23	4	2352	9							
04	13950	X	1844	-0-	-12106	-0-	105	1	1339	3	N	341	336	0			26
							25	4	375	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
11	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	1925	1	12734	3	N	2966	2974	0			56
							18	4	3263	9							
12	21421	X	17437	-0-	-3984	-0-	1810	1	11934	3	N	3179	3171	0			64
							196	4	3497	9							
01	20832	X	16928	-0-	-3904	-0-	632	1	12645	3	N	3250	3266	0			48
							76	4	3575	9							
02	19227	X	15233	-0-	-3994	-0-	1197	1	10509	3	N	3077	3088	1			37
							142	4	3385	9							
03	19840	X	15993	-0-	-3847	-0-	1175	1	11562	3	N	2933	2942	0			28
							30	4	3226	9							
04	17940	X	2383	-0-	-15557	-0-	137	1	1741	3	N	429	425	0			32
							33	4	472	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					4
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					4
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					4
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					17

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
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	16					24
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					24
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44	45	1			23
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	243	3	20	9	Y	18					41

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
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

11	780 N	200	-0-	-580	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	651 N	113	-0-	-538	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	496 N	55	-0-	-441	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	870	N	202	-0-	-668	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	899	N	116	-0-	-783	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1380	N	528	-0-	-852	-0-	526	3	2	9	N	2					2
12	1054	N	299	-0-	-755	-0-	297	3	2	9	N	2					4
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	5	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	N	6	5	1			3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					6
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	5	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					105
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					105
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					105
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					105
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					105
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					105

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
03	216	X	145	-0-	-71	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					90
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					90
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					90
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					90
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					90

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
03	189	X	121	-0-	-68	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	720 N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81					184
12	682 N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1			58
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106					164
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	624	3	106	9	Y	96	167	1			93
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	603	3	113	9	Y	103	174	1			22
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	551	3	105	9	Y	95					117

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	30	1			84
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					84
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					84
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	300 N	44	-0-	-256	-0-	36	3	8	9	N	7			7
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	20	3	3	9	N	3			10
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9	15	1	4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	50	3	19	9	N	17	14	1	7
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7			14
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	44	3	8	9	N	7	14	1	7

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2019 - P/A 12/11/19

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948407		209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1			74
12	310909		205566	-0-	-105343	-0-	205270	2	296	9	N	269	167	1			176
01	357553		228888	-0-	-128665	-0-	228616	2	272	9	N	247	330	1			93
02	274603		184180	-0-	-90423	-0-	183917	2	263	9	N	239	179	1			153
03	296095		198159	-0-	-97936	-0-	197903	2	256	9	N	233	172	1			214
*04	361962		229476	-0-	-132486	-0-	229227	2	249	9	N	226	349	1			91

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	108	1	572	3	N	8			94
							9	9							
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	89	1	424	3	N	3			97
							3	9							
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-			97
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	N	-0-			97
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-			97
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			97

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	12	X	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-					85
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-					85
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	N	-0-					85
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-					85
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-					85
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					85

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	59	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	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 RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					3
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	249	1	60	3	N	-0-					3
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					3
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	N	-0-					3
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	14	1	107	3	N	-0-					3
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	58	50	1			12
							64	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	3799	X	1192	-0-	-2607	-0-	70	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	225	-0-	-3836	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

11	330	N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22					33
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24					57
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1			38
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	249	3	39	9	N	35	50	1			23
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	N	22					45
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	N	25	49	1			21

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-					2
12	1271	N	755	-0-	-516	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					2
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-					2
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	-0-					2
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	-0-					2
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					10
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					10
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					10
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	-0-					10
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	86	1	1048	3	Y	-0-					10
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1			180
							392	9									
12	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1334	1	28968	3	N	426	316	1			290
							469	9									
01	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1			148
							480	9									
02	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	1902	1	30458	3	N	429	377	1			200
							472	9									
*03	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	744	1	34132	3	N	427	357	1			270
							470	9									
04	32790	X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					N	NO RPT					270

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					27
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	3	N	-0-					27
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					27
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	17	1	263	3	N	-0-					27
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	N	-0-					27
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

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
11	59040	X	50721	-0-	-8319	-0-	2228	1	47172	3	Y	1201	1386	1			346
							1321	9									
12	57939	X	50827	-0-	-7112	-0-	2182	1	47367	3	Y	1162	1167	1			341
							1278	9									
01	54560	X	48921	-0-	-5639	-0-	2008	1	45655	3	Y	1144	1132	1			353
							1258	9									
02	50692	X	43667	-0-	-7025	-0-	2502	1	40078	3	Y	988	1049	1			292
							1087	9									
03	54188	X	43898	-0-	-10290	-0-	911	1	41864	3	Y	1021	1082	1			231
							1123	9									
04	50730	X	NO RPT	-0-	-50730	-0-					Y	NO RPT					231

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	582	-0-	-1061	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1014	-0-	-639	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
12	558	N	164	-0-	-394	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
04	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

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04	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
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR		139	-0-	139	344	139	2			N	-0-					-0-
12	392	S	48	-0-	-344	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					80
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					82
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					85
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					85
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					31
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					31
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					31
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					31
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263

CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	914	-0-	914	918	914	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	691	-0-	691	1609	691	1		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	693	-0-	693	2302	693	1		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	659	-0-	659	2961	659	1		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	724	-0-	724	3685	724	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3685				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	1		N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	1		N	-0-			-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1		N	-0-			-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	1		N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	1		N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	1		N	-0-			-0-
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	1		N	-0-			-0-
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1		N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1		N	-0-			-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1		N	-0-			-0-
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
04	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
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
04	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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 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
11	14B2 EXT	88	-0-	88	125665	88	1		N	-0-			-0-
12	14B DENY	65	-0-	65	125730	65	1		N	-0-			-0-
01	14B DENY	1	-0-	1	125731	1	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	75	-0-	75	125806	75	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	11	-0-	11	125817	11	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125817				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	1		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1		N	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1		N	-0-			-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-			-0-
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1		N	-0-			-0-
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

11	6090 #	6038	-0-	-52	-0-	6038	2		N	-0-			-0-
12	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-
04	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	881	-0-	-569	-0-	881	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	22	1			43
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					43
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					43
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	270 N	266	-0-	-4	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	2	N	-0-					-0-
02	261 N	159	-0-	-102	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	196	1	625	2	N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	2	N	-0-					-0-
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	42	1	341	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	936	-0-	-166	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-			-0-
*03	141 X	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-			-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	360	1	1146	2	Y	-0-			-0-
01	868 X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	812 X	563	-0-	-249	-0-	81	1	482	2	Y	-0-			-0-
*03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	186	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

11	7230 X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-			-0-
12	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	1335	1	4255	2	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-			-0-
02	6496 X	5617	-0-	-879	-0-	813	1	4804	2	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6318	-0-	-626	-0-	694	1	5624	2	Y	-0-			-0-
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	42 N	-0-	-0-	-42	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/19

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

11	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019 - P/A 11/22/19

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
04	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
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			14
12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			14
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			14
02	232 #	202	-0-	-30	-0-	202	2		N	-0-			14
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			14
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
04	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361 2	Y	-0-		189
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646 2	Y	-0-		189
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92 2	Y	-0-		189
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281 2	Y	-0-		189
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128 2	Y	-0-		189
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210 S	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217 S	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	585 S	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	480 S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	217 S	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	360 S	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					44
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					45
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					47
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					48
04	900 N	640	-0-	-260	-0-	587	2	53	9	N	48					48

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	1830 N	863	-0-	-967	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1350 N	811	-0-	-539	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	742	-0-	-1149	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					67
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4394	2			N	-0-					67
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					67
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					67
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					67
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8520	X	8189	-0-	-331	-0-	143	1	8042	2	N	4					45
							4	9									
12	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	220	1	8442	2	N	12					57
							13	9									
01	8804	X	8495	-0-	-309	-0-	138	1	8346	2	N	10	23	1			44
							11	9									
02	8120	X	8102	-0-	-18	-0-	167	1	7925	2	N	9					53
							10	9									
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	154	1	8343	2	N	7					60
							8	9									
04	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	272	1	8039	2	N	11	24	1			47
							12	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					6
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	N	1	2	1			7
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	27	1	862	2	N	1					8
							1	9									
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	23	1	1104	2	N	1					9
							1	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	1	3	1			7
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	39930	X	38966	-0-	-964	-0-	881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									
12	41261	X	39766	-0-	-1495	-0-	924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									
01	41261	X	39812	-0-	-1449	-0-	588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									
02	38570	X	37678	-0-	-892	-0-	745	1	36889	2	N	40					231
							44	9									
03	41230	X	40899	-0-	-331	-0-	807	1	40056	2	N	33					264
							36	9									
*04	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	1256	1	38478	2	N	51	117	1			198
							56	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

11	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									
01	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									
02	4640	X	4456	-0-	-184	-0-	85	1	4365	2	N	5					23
							6	9									
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	80	1	4440	2	N	4					27
							4	9									
04	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	129	1	4227	2	N	6	13	1			20
							7	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	10080	X	9241	-0-	-839	-0-	253	1	8984	2	N	4				49
							4	9								
12	10354	X	9944	-0-	-410	-0-	215	1	9714	2	N	14				63
							15	9								
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	173	1	8499	2	N	10	24	1		49
							11	9								
02	9686	X	8953	-0-	-733	-0-	78	1	8864	2	N	10				59
							11	9								
03	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	171	1	9638	2	N	8				67
							9	9								
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	429	1	8777	2	N	12	27	1		52
							13	9								

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	43	1	1833	2	N	1				14
							1	9								
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	2	N	3				17
							3	9								
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	2	6	1		13
							2	9								
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1853	2	N	2				15
							2	9								
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	34	1	1975	2	N	2				17
							2	9								
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	65	1	1875	2	N	2	6	1		13
							2	9								

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1848	2	N	1				5
							1	9								
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1860	2	N	3				8
							3	9								
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	N	2	5	1		5
							2	9								
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	2	N	2				7
							2	9								
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	2	N	1				8
							1	9								
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	N	2	5	1		5
							2	9								

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-					40
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	324	1	8215	2	N	20					60
							22	9									
01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45					105
							50	9									
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	2	N	67					172
							74	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	363	1	7657	2	N	-0-					172
04	8280	X	4199	-0-	-4081	-0-	229	1	3970	2	N	-0-					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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

11	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2			Y	-0-					42
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			Y	-0-					42
01	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			Y	-0-					42
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					42
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					42
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

11	7440	X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	917	-0-	-6771	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	322	-0-	-6622	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	147	-0-	-6349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1	1441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	246	1	1303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2					3
							2	9									
02	1653	X	1356	-0-	-297	-0-	247	1	1107	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	326	1	1145	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1710	X	1436	-0-	-274	-0-	276	1	1157	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	202	1	1079	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2					2
							2	9									
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	215	1	970	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	285	1	1010	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	222	1	939	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

11	840	N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2					2
							2	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	206	1	779	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	150	1	685	3	N	1	1	1			2
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4483	-0-	1483	1483	717	1	3766	3	N	-0-			83
12	3100	N	4999	-0-	1899	3382	783	1	4216	3	N	-0-			83
01	3100	N	4636	-0-	1536	4918	583	1	4053	3	N	-0-			83
02	9484	X	4566	-0-	-4918	-0-	822	1	3744	3	N	-0-			83
03	1922	X	1071	-0-	-851	-0-	235	1	836	3	N	-0-			83
*04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1006	1	4283	3	N	-0-			83

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	109	1	458	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	168	1	699	3	N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	3	N	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	338	1	1198	3	N	-0-			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	398	1	1127	3	N	-0-			-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	301	1	987	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	3	9	9	N	8			268
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			268
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	17			285
							19	9							
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	3			288
							3	9							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4			292
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	3	3	9	N	3			295

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
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	264	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	313	1	1295	3	N	-0-			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	250	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	280	1	981	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	341	1	960	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	269	1	873	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	121	1	630	3	N	-0-			40
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	167	1	892	3	N	-0-			40
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	913	3	N	-0-			40
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-			40
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	236	1	835	3	N	-0-			40
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	202	1	852	3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	731	3	N	-0-			-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	185	1	795	3	N	-0-			-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	3	N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	258	1	754	3	N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	134	1	455	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-					157
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-					157
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-					157
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	888	1	3700	3	N	-0-					157
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1808	1	5954	3	N	-0-					157
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1393	1	5418	3	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-					7
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					7
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					7
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	3	N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					7
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	205	1	1023	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	217	1	1101	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-					1
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	219	1	942	3	N	4	2	1			3
							4	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	298	1	1009	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	240	1	962	3	N	4	3	1			4
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	219	1	958	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2					3
							2	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	290	1	1071	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	266	1	786	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	209	1	717	3	N	5	4	1			5
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1	1146	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2					3
							2	9									
02	1131	N	1072	-0-	-59	-0-	229	1	841	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	184	1	540	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	1170	N	550	-0-	-620	-0-	124	1	423	3	N	3	2	1			3
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	350	1	1713	3	N	7	7	1			2
							8	9									
12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	363	1	1804	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	282	1	1810	3	N	5					7
							6	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	4	5	1			6
							4	9									
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	477	1	1588	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	377	1	1481	3	N	7	5	1			7
							8	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

11	1230	N	929	-0-	-301	-0-	151	1	778	3	N	-0-					35
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	206	1	1086	3	N	-0-					35
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	3	N	-0-					35
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	205	1	918	3	N	-0-					35
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	269	1	943	3	N	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	232	1	965	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	175	1	775	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	202	1	892	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	819	3	N	3					4
							3	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	219	1	819	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	900	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	210	1	730	3	N	5	3	1			5
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	369	1	1566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1356	3	N	2					3
							2	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	346	1	1249	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	493	1	1424	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	3	N	3	2	1			3
							3	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	206	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	266	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	401	1	1171	3	N	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	298	1	1012	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2004	-0-	-55	-0-	440	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	570	1	1621	3	N	-0-					-0-
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	530	1	1745	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	568	-0-	-302	-0-	108	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	213	-0-	-283	-0-	49	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2					3
							2	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	1604	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	711	1	2021	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	3	N	4	3	1			4
							4	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30					58
							33	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1			28
							15	9									
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8			36
							11	9									
02	783	N	253	-0-	-530	-0-	52	1	184	3	Y	15	28	1			23
							17	9									
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	70	1	198	3	Y	49					72
							54	9									
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	254	3	Y	5					77
							6	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9					15
							10	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4					13
							4	9									
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	255	1	898	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
03	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	315	1	890	3	Y	4					15
							4	9									
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	350	1	1144	3	Y	17					32
							19	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
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	714 1 14 9	3179 3	Y	13			35
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	845 1 15 9	3760 3	Y	14	30 1		19
01	4278 X	2842	-0-	-1436	-0-	416 1 22 9	2404 3	Y	20			39
02	4002 X	3173	-0-	-829	-0-	663 1 26 9	2484 3	Y	24	35 1		28
03	4619 X	3829	-0-	-790	-0-	986 1 10 9	2833 3	Y	9			37
04	4470 X	3713	-0-	-757	-0-	859 1 4 9	2850 3	Y	4			41

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	885 1 11 9	3964 3	Y	10			44
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	952 1 40 9	4271 3	Y	36	49 1		31
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	767 1 67 9	4470 3	Y	61			92
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1056 1 63 9	4018 3	Y	57	83 1		66
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1344 1 9 9	4078 3	Y	8			74
*04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	1175 1 4 9	4157 3	Y	4			78

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

11	900 X	562	-0-	-338	-0-	108 1 1 9	453 3	N	1			15
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	335 1 4 9	1398 3	N	4	12 1		7
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	449 1 1 9	2441 3	N	1			8
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	585 1 1 9	2059 3	N	1	5 1		4
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	851 1 1 9	2404 3	N	1			5
*04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	651 1 1 9	2128 3	N	1			6

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4033	3	37	9	Y	34					80
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4258	3	51	9	Y	46	50	1			76
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4070	3	59	9	Y	54	51	1			79
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	9	Y	52	50	1			81
03	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	4257	3	44	9	Y	40	52	1			69
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3855	3	59	9	Y	54					123

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

11	9090	X	6908	-0-	-2182	-0-	6844	3	64	9	Y	58					139
12	7719	X	7190	-0-	-529	-0-	7107	3	83	9	Y	75	85	1			129
01	8494	X	6750	-0-	-1744	-0-	6651	3	99	9	Y	90	86	1			133
02	7946	X	7717	-0-	-229	-0-	7611	3	106	9	Y	96	87	1			142
03	8494	X	5090	-0-	-3404	-0-	5037	3	53	9	Y	48	82	1			108
04	6960	X	4387	-0-	-2573	-0-	4320	3	67	9	Y	61					169

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

11	5250	X	4501	-0-	-749	-0-	4459	3	42	9	Y	38					88
12	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4789	3	56	9	Y	51	55	1			84
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3987	3	58	9	Y	53	54	1			83
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4531	3	64	9	Y	58	54	1			87
03	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	4667	3	50	9	Y	45	57	1			75
04	4680	X	3610	-0-	-1070	-0-	3555	3	55	9	Y	50					125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3718	-0-	618	618	69	1	3026	3	N	566	2	0	564	1	592
							623	9									
*11	3000	N	2865	-0-	-135	483	61	1	2803	3	N	1	1	0			592
							1	9									
*12	2699	N	2216	-0-	-483	-0-	37	1	1643	3	N	487	1	0	560	1	518
							536	9									
*01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	N	540	2	0	758	1	298
							594	9									
*02	1711	X	1194	-0-	-517	-0-	25	1	995	3	N	158	3	0			453
							174	9									
03	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	32	1	1438	3	N	293	3	0	536	1	207
							322	9									
04	1770	X	220	-0-	-1550	-0-	3	1	115	3	N	93					300
							102	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

*10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	9	3	402	9	Y	365	365	1			835
*11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18	3	419	9	Y	381	381	1			835
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	21	3	783	9	Y	712	757	1			482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	942	1			112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	812	747	1			177

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

*10	3100	N	3870	-0-	770	1969	81	1	3569	3	N	200	13	0	187	1	215
							220	9									
*11	6592	X	4623	-0-	-1969	-0-	92	1	4312	3	N	199	10	0	189	1	215
							219	9									
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	92	1	4138	3	N	394	23	0	373	1	213
							433	9									
*01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	3	N	316	9	0	185	1	335
							348	9									
*02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1807	3	N	174	1	0	190	1	318
							191	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	242	365	1			195
							266	9									
*04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	N	242	130	1			307
							266	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

*08	3100	N	9276	-0-	6176	6176	228	1	8375	3	N	612	366	1			602
							673	9									
09	3000	N	2916	-0-	-84	6092	235	1	2280	3	N	364	364	1			602
							1	4	400	9							
*10	3100	N	2239	-0-	-861	5231	49	1	2189	3	N	1	1	0			602
							1	9									
*11	10786	X	5555	-0-	-5231	-0-	107	1	4817	3	N	574	574	1			602
							631	9									
*12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	228	1	10218	3	N	188	4	0	186	1	600
							1	4	207	9							
*01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	185	1	7847	3	N	163	6	0	189	1	568
							179	9									
*02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	254	1	10158	3	N	39	23	0	378	1	206
							43	9									
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	320	1	14172	3	N	353	21	0	380	1	158
							1	4	388	9							
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	199	1	8793	3	N	326	8	0	140	1	336
							359	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3502	-0-	402	2199	78	1	3418	3	N	5	5	0			210
							6	9									
*11	6102	X	3903	-0-	-2199	-0-	71	1	3200	3	N	573	3	0	570	1	210
							2	4	630	9							
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	101	1	4547	3	N	10	10	0			210
							2	4	11	9							
*01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	113	1	4867	3	N	62	14	0			258
							68	9									
*02	1160	X	192	-0-	-968	-0-	1	1	39	3	N	138	1	0	190	1	205
							152	9									
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	165	8	0			362
							6	4	182	9							
*04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	88	1	3862	3	N	508	17	0	523	1	330
							1	4	559	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*10	682	X	270	-0-	-412	-0-	70	3	200	9	N	182	182	1			327
*11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1	1	0			327
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2025	3	2	9	N	2	2	0			327
*01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2423	3	75	9	N	68	7	0			388
*02	2900	N	2994	-0-	94	94	2810	3	184	9	N	167	16	0	379	1	160
03	3100	N	3778	-0-	678	772	3301	3	477	9	N	434	18	0	191	1	385
*04	3000	N	4428	-0-	1428	2200	4367	3	61	9	N	55	20	0			420

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

*08	15128	X	12878	-0-	-2250	-0-	748	1	12091	3	N	5					125
							33	4	6	9							
*09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					125
							55	4									
*10	15345	X	11886	-0-	-3459	-0-	261	1	11522	3	N	-0-					125
							103	4									
*11	12600	X	10730	-0-	-1870	-0-	221	1	10143	3	N	189	1	0	188	1	125
							158	4	208	9							
*12	12865	X	11077	-0-	-1788	-0-	234	1	10513	3	N	193	4	0	191	1	123
							118	4	212	9							
*01	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	237	1	10121	3	N	53	3	0			173
							122	4	58	9							
*02	11629	X	11086	-0-	-543	-0-	269	1	10715	3	N	21	6	0			188
							79	4	23	9							
03	12431	X	11101	-0-	-1330	-0-	240	1	10643	3	N	105	1	0			292
							102	4	116	9							
*04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	241	1	10478	3	N	65	192	1			165
							168	4	72	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	331	1			183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	7953	-0-	4853	30564	364	1	5763	3	N	1660	1692	1			527
							1826	9									
09	34846	X	4282	-0-	-30564	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			527
							1362	9									
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	45	1	1961	3	N	1124	1124	1			527
							1236	9									
*11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	N	1132	1132	1			527
							1245	9									
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	68	1	3062	3	N	563	1	0	562	1	527
							619	9									
*01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	453	1	0	757	1	222
							498	9									
*02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					222
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					222
*04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	N	263	187	1			298
							289	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276	7			128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			128
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

*10	4805	X	2764	-0-	-2041	-0-	57	1	2544	3	N	148	148	1			145
							163	9									
*11	4650	X	2334	-0-	-2316	-0-	49	1	2285	3	N	-0-					145
*12	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	83	1	3722	3	N	-0-					145
*01	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	86	1	3648	3	N	35					180
							39	9									
*02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	104	1	4095	3	N	29	1	0			208
							32	9									
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	120	1	5333	3	N	54					262
							59	9									
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	75	1	3313	3	N	33	190	1			105
							36	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					298
*11	270	N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					302
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					302
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8122	X	1562	-0-	-6560	-0-	35	1	1527	3	N	-0-					283
*11	7350	X	2941	-0-	-4409	-0-	63	1	2878	3	N	-0-					283
*12	7471	X	4148	-0-	-3323	-0-	90	1	4057	3	N	-0-					283
							1	4									
*01	7471	X	5471	-0-	-2000	-0-	122	1	5177	3	N	156	191	1			248
							172	9									
*02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	155	1	6148	3	N	115	191	1			172
							127	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	95	1	4225	3	N	100					272
							110	9									
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6171	3	N	45	179	1			138
							50	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	2	2	0			435
							2	9									
*11	3000	N	5205	-0-	2205	2205	111	1	5089	3	N	4	4	0			435
							1	4	4	9							
*12	3100	N	8922	-0-	5822	8027	194	1	8707	3	N	18	18	0			435
							1	4	20	9							
*01	3100	N	9863	-0-	6763	14790	223	1	9598	3	N	38	26	0			447
							42	9									
*02	2900	N	5517	-0-	2617	17407	131	1	5193	3	N	175	31	0	191	1	400
							193	9									
03	3100	N	7921	-0-	4821	22228	170	1	7538	3	N	194	40	0	381	1	173
							213	9									
*04	30292	X	8064	-0-	-22228	-0-	172	1	7536	3	N	324	3	0	191	1	303
							356	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5146	X	2463	-0-	-2683	-0-	54	1	2353	3	N	-0-					452
							56	4									
*11	3960	X	1972	-0-	-1988	-0-	33	1	1659	3	N	185	185	1			452
							76	4	204	9							
*12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	127	1	5741	3	N	-0-					452
							120	4									
*01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	168	1	7106	3	N	311	358	1			405
							146	4	342	9							
*02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	209	1	8322	3	N	459	3	0	573	1	288
							199	4	505	9							
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	150	1	6664	3	N	414	375	1			327
							170	4	455	9							
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	105	1	4541	3	N	71	53	1			345
							110	4	78	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	N	-0-	752	7			233
*09	3000	N	4622	-0-	1622	1622	127	1	4269	3	N	205	15	0	190	1	233
							226	9									
*10	2000	N	378	-0-	-1622	-0-	10	1	158	3	N	191	2	0	189	1	233
							210	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	186	186	1			233
*12	1612	X	1494	-0-	-118	-0-	26	1	415	3	N	957	4	0	953	1	233
							1053	9									
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	150	1	2197	3	N	391	25	0	381	1	218
							430	9									
*02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	135	1	1782	3	N	226	45	0	191	1	208
							249	9									
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	170	1	7549	3	N	237	60	0	178	1	207
							261	9									
04	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	101	1	1249	3	N	25	4	0			228
							28	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-	105	7			267
09	6030	X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			267
							205	9									
*10	6820	X	3311	-0-	-3509	-0-	73	1	3237	3	N	1	1	0			267
							1	9									
*11	6600	X	2890	-0-	-3710	-0-	64	1	2825	3	N	-0-					267
							1	4									
*12	6820	X	4494	-0-	-2326	-0-	98	1	4394	3	N	2	1	0			268
							2	9									
*01	5177	X	2334	-0-	-2843	-0-	57	1	2271	3	N	5	1	0			272
							6	9									
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	156	1	6256	3	N	145	9	0	190	1	218
							160	9									
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	172	1	7636	3	N	129	7	0	190	1	150
							142	9									
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	N	76	3	0			223
							84	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-	374	7			170
09	3390	X	1227	-0-	-2163	-0-	64	1	958	3	N	186	3	0	183	1	170
							205	9									
*10	3472	X	1750	-0-	-1722	-0-	39	1	1708	3	N	3	3	0			170
							3	9									
*11	2880	X	621	-0-	-2259	-0-	14	1	605	3	N	1	1	0			170
							1	4	1	9							
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	66	1	2956	3	N	196	8	0	188	1	170
							216	9									
*01	2976	X	42	-0-	-2934	-0-	1	1	38	3	N	3	1	0			172
							3	9									
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4712	3	N	184	31	0			325
							202	9									
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	83	1	3655	3	N	272	24	0	381	1	192
							299	9									
04	3180	X	2281	-0-	-899	-0-	51	1	2202	3	N	25	14	0			203
							28	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	4647	X	4177	-0-	-470	-0-	84	1	3734	3	N	326	326	1			670
							359	9									
*11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	153	1	7109	3	N	644	644	1			670
							1	4	708	9							
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	94	1	4211	3	N	-0-					670
*01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	589	766	1			493
							648	9									
*02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5136	3	N	241	382	1			352
							265	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	116	1	5124	3	N	564	566	1			350
							620	9									
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	104	1	4507	3	N	501	519	1			332
							551	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	76	1	3475	3	N	358	2	0	356	1	305
							394	9									
*11	3750	X	313	-0-	-3437	-0-	7	1	306	3	N	-0-					305
*12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	108	1	4802	3	N	171	4	0	190	1	282
							188	9									
*01	3410	X	1362	-0-	-2048	-0-	27	1	1118	3	N	197	1	0			478
							217	9									
*02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					478
03	4495	X	2092	-0-	-2403	-0-	46	1	1967	3	N	72	4	0	374	1	172
							79	9									
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	95	1	3965	3	N	296	6	0			462
							326	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9743	3	326	9	N	296	1	0	546	1	-0-
*09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5106	3	783	9	N	712	7	0	705	1	-0-
*10	3875	X	537	-0-	-3338	-0-	533	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	6540	X	457	-0-	-6083	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	6758	X	690	-0-	-6068	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*01	6758	X	3047	-0-	-3711	-0-	1165	3	1882	9	N	1711	1	0	1710	1	-0-
*02	5684	X	1997	-0-	-3687	-0-	1158	3	839	9	N	763	3	0	760	1	-0-
03	2697	X	170	-0-	-2527	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	810	-0-	-2100	-0-	809	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	6405	-0-	3305	3305	6405	3			N	-0-	191	1	145	7	159
*09	10268	X	6963	-0-	-3305	-0-	6768	3	195	9	N	177	10	0	167	1	159
*10	2418	X	823	-0-	-1595	-0-	714	3	109	9	N	99	6	0	93	1	159
*11	2340	X	679	-0-	-1661	-0-	679	3			N	-0-					159
*12	2418	X	1168	-0-	-1250	-0-	1168	3			N	-0-					159
*01	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1584	3	136	9	N	124	1	0	143	1	139
*02	2262	X	1829	-0-	-433	-0-	1606	3	223	9	N	203	3	0	191	1	148
03	2418	X	190	-0-	-2228	-0-	190	3			N	-0-					148
04	1590	X	776	-0-	-814	-0-	478	3	298	9	N	271	1	0			418

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	6555	-0-	3455	5145	140	1	6206	3	N	190	8	0	182	1	304
							209	9									
*11	5145	X	-0-	-0-	-5145	-0-					N	-0-					304
*12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
*02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	3					307
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	114	1	5054	3	N	309	23	0	191	1	402
							340	9									
*04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	132	1	5784	3	N	61	22	0	126	1	315
							67	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13410	X	9167	-0-	-4243	-0-	224	1	8914	3	Y	25	25	0			207
							1	4	28	9							
*10	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	201	1	8794	3	Y	214	27	0	95	1	299
							1	4	235	9							
*11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	184	1	8452	3	Y	229	17	0	278	1	233
							1	4	252	9							
*12	9455	X	8678	-0-	-777	-0-	186	1	8337	3	Y	140	3	0	310	1	60
							1	4	154	9							
*01	9610	X	8237	-0-	-1373	-0-	170	1	7266	3	Y	728	4	0	495	1	289
							801	9									
*02	8990	X	6017	-0-	-2973	-0-	135	1	5373	3	Y	463	7	0	620	1	125
							509	9									
03	9610	X	5981	-0-	-3629	-0-	121	1	5383	3	Y	434	9	0	305	1	245
							477	9									
04	8580	X	5412	-0-	-3168	-0-	114	1	4975	3	Y	294	8	0	281	1	250
							323	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					200
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			109
*11	85645	X	85645	-0-	-0-	-0-	1804	1	83483	3	Y	316	149	0	101	1	175
							10	4	348	9							
*12	87247	X	87247	-0-	-0-	-0-	1887	1	84447	3	Y	829	34	0	623	1	347
							1	4	912	9							
*01	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	1648	1	70558	3	Y	826	43	0	817	1	313
							1	4	909	9							
*02	79924	X	58305	-0-	-21619	-0-	1408	1	55993	3	Y	820	68	0	858	1	207
							2	4	902	9							
03	85436	X	55554	-0-	-29882	-0-	1207	1	53725	3	Y	564	89	0	408	1	274
							2	4	620	9							
04	82680	X	50907	-0-	-31773	-0-	1131	1	49342	3	Y	393	76	0	314	1	277
							2	4	432	9							

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7563	3	904	9	N	822	1143	1			-0-
*09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7040	3	495	9	N	450	10	0	440	1	-0-
*10	4216	X	854	-0-	-3362	-0-	745	3	109	9	N	99	6	0	93	1	-0-
*11	4470	X	804	-0-	-3666	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	4619	X	1206	-0-	-3413	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*01	4619	X	2309	-0-	-2310	-0-	1841	3	468	9	N	425	2	0	423	1	-0-
*02	4321	X	2383	-0-	-1938	-0-	1808	3	575	9	N	523	4	0			519
03	3782	X	261	-0-	-3521	-0-	185	3	76	9	N	69	382	1			206
04	2160	X	1290	-0-	-870	-0-	991	3	299	9	N	272	1	0			477

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	929	10	0	725	1	352
							1	4	1022	9							
*10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	165	1	7241	3	Y	631	4	0	481	1	498
							1	4	694	9							
*11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	132	1	6114	3	Y	410	1	0	414	1	493
							1	4	451	9							
*12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	184	1	8244	3	Y	517	3	0	488	1	519
							1	4	569	9							
*01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	163	1	6937	3	Y	121	6	0	501	1	133
							133	9									
*02	9744	X	1481	-0-	-8263	-0-	36	1	1401	3	Y	40	3	0	152	1	18
							44	9									
03	10416	X	13	-0-	-10403	-0-	13	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	6720	X	14	-0-	-6706	-0-	10	3	4	9	Y	4					4

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

*09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	211	6	0	218	1	165
							232	9									
*10	2945	X	1614	-0-	-1331	-0-	1056	3	63	4	Y	450	3	0	250	1	362
							495	9									
*11	4620	X	1740	-0-	-2880	-0-	1379	3	40	4	Y	292	1	0	459	1	194
							321	9									
*12	4774	X	1470	-0-	-3304	-0-	846	3	19	4	Y	550	1	0	450	1	293
							605	9									
*01	4774	X	1734	-0-	-3040	-0-	934	3	56	4	Y	676	2	0	599	1	368
							744	9									
*02	4698	X	1776	-0-	-2922	-0-	1376	3	1	4	Y	363	5	0	323	1	403
							399	9									
03	3441	X	931	-0-	-2510	-0-	686	3	245	9	Y	223	3	0	349	1	274
04	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	375	3	204	9	Y	185	1	0	103	1	355

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

*09	3000	N	6394	-0-	3394	4363	6188	3	206	9	N	187	4	0	183	1	349
*10	3100	N	216	-0-	-2884	1479	212	3	4	9	N	4	4	0			349
*11	2400	X	167	-0-	-2233	-0-	167	3			N	-0-					349
*12	2480	X	156	-0-	-2324	-0-	156	3			N	-0-					349
*01	2480	X	474	-0-	-2006	-0-	154	3	320	9	N	291	378	1			262
*02	2320	X	106	-0-	-2214	-0-	106	3			N	-0-					262
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	17					279
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	5					284

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	114	114
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	101	1			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
*10	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	23	1	1027	3	Y	190	2	0	123	1	207
							209	9									
*11	2340	X	745	-0-	-1595	-0-	13	1	600	3	Y	120	1	0	180	1	146
							132	9									
*12	2449	X	872	-0-	-1577	-0-	19	1	852	3	Y	1	2	0			145
							1	9									
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	474	5	0	463	1	151
							521	9									
*02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	3	Y	303	11	0	285	1	158
							333	9									
03	1705	X	915	-0-	-790	-0-	19	1	853	3	Y	39	4	0			193
							43	9									
*04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	182	9	0	233	1	133
							200	9									

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
*08	3100	N	6335	-0-	3235	3235	408	1	5691	3	N	209	884	1			66
							6	4	230	9							
*09	3000	N	7417	-0-	4417	7652	277	1	6946	3	N	175	163	1			78
							1	4	193	9							
*10	3100	N	1338	-0-	-1762	5890	26	1	1128	3	N	167	152	1			93
							184	9									
*11	6812	X	922	-0-	-5890	-0-	17	1	796	3	N	99	148	1			44
							109	9									
*12	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	18	1	812	3	N	548	457	1			135
							603	9									
*01	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	27	1	1168	3	N	498	525	1			108
							548	9									
*02	2030	X	1429	-0-	-601	-0-	24	1	954	3	N	410	1	0	157	1	360
							451	9									
03	2170	X	1410	-0-	-760	-0-	21	1	913	3	N	433	635	1			158
							476	9									
04	1650	X	980	-0-	-670	-0-	13	1	546	3	N	383	260	1			281
							421	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	923	580	1			859
							1015	9									
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	532	4	0	528	1	859
							585	9									
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4497	3	121	4	Y	386	3	0	941	1	301
							425	9									
*11	6600	X	5628	-0-	-972	-0-	3498	3	18	4	Y	1920	1	0	1531	1	689
							2112	9									
*12	6820	X	4232	-0-	-2588	-0-	4037	3	9	4	Y	169	3	0	797	1	58
							186	9									
*01	6820	X	2679	-0-	-4141	-0-	2165	3	23	4	Y	446	3	0	326	1	175
							491	9									
*02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7706	3	32	4	Y	174	24	0	245	1	80
							191	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8916	3	26	4	Y	29	25	0	60	1	24
							32	9									
*04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9866	3	5	4	Y	281	25	0	143	1	137
							309	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*11	1920	N	205	-0-	-1715	-0-	1	3	204	9	N	185	185	1			335
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	3	413	9	N	375	375	1			335
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	90	3	384	9	N	349	188	1			496
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	2	4	N	4	140	1			360
							4	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	174	3	8	4	N	230	2	0			588
							253	9									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	501	3	25	4	N	33	5	0			616
							36	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	4	N	821	2	0	884	1	226
							903	9									
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	538	3	1	4	N	138	258	1			106
							152	9									
*12	2015	N	1186	-0-	-829	-0-	466	3	115	4	N	550	446	1			210
							605	9									
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1376	3	504	9	N	458	1	0	519	1	148
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	521	4	N	104	3	0	128	1	121
							114	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1240	3	1242	4	N	186	2	0	130	1	175
							205	9									
*04	3000	N	3004	-0-	4	4	1738	3	226	4	N	945	2	0	608	1	510
							1040	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1408	3	3	4	N	244	2	0	177	1	67
							268	9									
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	4	N	241	122	1			186
							265	9									
*12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	651	3	133	4	N	210	316	1			80
							231	9									
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3011	3	248	9	N	225	2	0	231	1	72
*02	2900	N	5431	-0-	2531	2531	4205	3	1167	4	N	54	8	0	63	1	55
							59	9									
03	3100	N	5450	-0-	2350	4881	2647	3	2711	4	N	84	4	0	59	1	76
							92	9									
*04	3000	N	1997	-0-	-1003	3878	1582	3	315	4	N	91	2	0	117	1	48
							100	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

*08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	786	591	1			249
							5	4	865	9							
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	508	1			209
							1	4	515	9							
*10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	239	1	0	314	1	133
							263	9									
*11	4980	X	1572	-0-	-3408	-0-	28	1	1288	3	N	233	262	1			104
							256	9									
*12	5146	X	1778	-0-	-3368	-0-	29	1	1308	3	N	401	406	1			99
							441	9									
*01	5146	X	1580	-0-	-3566	-0-	28	1	1189	3	N	330	357	1			72
							363	9									
*02	4814	X	1368	-0-	-3446	-0-	26	1	1028	3	N	285	1	0	106	1	250
							314	9									
03	3689	X	1450	-0-	-2239	-0-	24	1	1057	3	N	335	463	1			122
							369	9									
04	1680	X	826	-0-	-854	-0-	13	1	568	3	N	223	182	1			163
							245	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

*08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	9982	3	Y	1204	2	0	517	1	1093
							1	4	1324	9							
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	14	9	0	505	1	593
							20	4	15	9							
*10	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	92	1	4049	3	Y	339	8	0	315	1	609
							20	4	373	9							
*11	5790	X	5762	-0-	-28	-0-	110	1	5093	3	Y	505	3	0	400	1	711
							3	4	556	9							
*12	5983	X	4688	-0-	-1295	-0-	92	1	4162	3	Y	385	6	0	468	1	622
							10	4	424	9							
*01	5983	X	1047	-0-	-4936	-0-	24	1	1007	3	Y	9	3	0	458	1	170
							6	4	10	9							
*02	8584	X	3608	-0-	-4976	-0-	77	1	3056	3	Y	432	15	0	474	1	113
							475	9									
03	6758	X	5605	-0-	-1153	-0-	109	1	4851	3	Y	586	22	0	265	1	412
							645	9									
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	140	1	6016	3	Y	381	23	0	469	1	301
							419	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					290
							2	4									
*10	19437	X	15447	-0-	-3990	-0-	337	1	14913	3	N	178	178	1			290
							1	4	196	9							
*11	17460	X	12731	-0-	-4729	-0-	272	1	12458	3	N	-0-					290
							1	4									
*12	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	400	1	17945	3	N	177	177	1			290
							2	4	195	9							
*01	16368	X	14498	-0-	-1870	-0-	334	1	14103	3	N	55	30	0			315
							61	9									
*02	15312	X	14081	-0-	-1231	-0-	342	1	13663	3	N	69	58	0			326
							76	9									
03	18104	X	13229	-0-	-4875	-0-	290	1	12878	3	N	55	52	0			329
							61	9									
04	17520	X	16154	-0-	-1366	-0-	350	1	15255	3	N	475	61	0	102	1	641
							26	4	523	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

*08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5204	3	132	9	N	120	187	1			293
09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			293
*10	4867	X	2451	-0-	-2416	-0-	2342	3	109	9	N	99	99	1			293
*11	5280	X	1573	-0-	-3707	-0-	1572	3	1	9	N	1	1	0			293
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6252	3	216	9	N	196	6	0	190	1	293
*01	5425	X	1645	-0-	-3780	-0-	1590	3	55	9	N	50	1	0	191	1	151
*02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5521	3	180	9	N	164	8	0	190	1	117
03	5859	X	4122	-0-	-1737	-0-	4021	3	101	9	N	92	2	0	23	1	184
*04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5494	3	212	9	N	193	229	1			148

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

*08	3100	N	7532	-0-	4432	4432	7289	3	243	9	N	221	11	0	747	1	117
*09	3000	N	9517	-0-	6517	10949	8697	3	820	9	N	745	17	0	728	1	117
*10	3100	N	3383	-0-	283	11232	3175	3	208	9	N	189	11	0	178	1	117
*11	16762	X	5530	-0-	-11232	-0-	5319	3	211	9	N	192	4	0	188	1	117
*12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	3	4	9	N	4	4	0			117
*01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1130	3	3	4	N	158	7	0			268
							174	9									
*02	2059	X	520	-0-	-1539	-0-	507	3	6	4	N	6	6	0			268
							7	9									
03	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	812	3	13	4	N	126	9	0			385
							139	9									
04	1890	X	863	-0-	-1027	-0-	571	3	27	4	N	241	7	0			619
							265	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*10	2232	X	1134	-0-	-1098	-0-	25	1	1107	3	Y	2	2	0	65	1	10
							2	9									
*11	2970	X	435	-0-	-2535	-0-	7	1	350	3	Y	71	9	1			72
							78	9									
*12	3038	X	579	-0-	-2459	-0-	13	1	565	3	Y	1	1	0			72
							1	9									
*01	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	32	1	1374	3	Y	57	4	0	108	1	17
							63	9									
*02	2436	X	1907	-0-	-529	-0-	42	1	1666	3	Y	181	9	0	96	1	93
							199	9									
03	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	7	1	320	3	Y	39	2	0			130
							43	9									
*04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	280	10	0	193	1	207
							308	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	275	4	0	176	1	417
							1	4	303	9							
*09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	592	10	0	776	1	223
							1	4	651	9							
*10	1426	X	169	-0-	-1257	-0-	1	1	60	3	Y	98	1	0	243	1	77
							108	9									
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	56	1	2593	3	Y	69	64	1			82
							76	9									
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	60	1	2703	3	Y	59	1	0	81	1	59
							65	9									
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	283	3	0	57	1	282
							311	9									
*02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	253	1	10156	3	Y	1040	20	0	798	1	504
							1144	9									
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	245	1	10891	3	Y	636	16	0	552	1	572
							1	4	700	9							
*04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	215	1	9359	3	Y	354	11	0	478	1	437
							389	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	294	266	1			131
							1	4	323	9							
*10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	45	1	2002	3	N	345	1	0	283	1	192
							380	9									
*11	4290	X	2532	-0-	-1758	-0-	39	1	1830	3	N	603	525	1			270
							663	9									
*12	4433	X	2277	-0-	-2156	-0-	32	1	1425	3	N	745	831	1			184
							820	9									
*01	4433	X	2018	-0-	-2415	-0-	38	1	1608	3	N	338	448	1			74
							372	9									
*02	4147	X	1630	-0-	-2517	-0-	32	1	1284	3	N	285	1	0	108	1	250
							314	9									
03	4216	X	1418	-0-	-2798	-0-	25	1	1120	3	N	248	407	1			91
							273	9									
04	2310	X	1115	-0-	-1195	-0-	17	1	736	3	N	329	178	1			242
							362	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

*10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1673	963	0	152	1	558
*11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	4	Y	623	250	0	797	1	134
							685	9									
*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3144	3	8	4	Y	3071	779	0	1625	1	801
							3378	9									
*01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1637	3	16	4	Y	1873	808	0	1446	1	420
							2060	9									
*02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	4	Y	4125	3882	0	534	1	129
							4538	9									
03	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	5915	3	16	4	Y	5140	5108	0	97	1	64
							5654	9									
*04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	6094	3	4	4	Y	6704	6156	0	318	1	294
							7374	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	3	2	4	Y	110	9	0	65	1	36
							121	9									
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	3	13	9	Y	12	12	0	36	1	-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	3	109	9	Y	99	2	0	59	1	38
*02	2900	N	9430	-0-	6530	6530	4469	3	22	4	Y	4490	2692	0	881	1	955
							4939	9									
03	3100	N	12635	-0-	9535	16065	7057	3	19	4	Y	5054	4894	0	718	1	397
							5559	9									
*04	3000	N	14231	-0-	11231	27296	7322	3	4	4	Y	6277	5868	0	587	1	219
							6905	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6553	3	44	4	Y	360	339	1			146
							396	9									
*09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	393	3	0	389	1	147
							432	9									
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3304	3	93	4	Y	124	3	0	268	1	-0-
							136	9									
*11	6900	X	2731	-0-	-4169	-0-	2683	3	17	4	Y	28	1	0	27	1	-0-
							31	9									
*12	7099	X	3441	-0-	-3658	-0-	3273	3	10	4	Y	144	2	0	56	1	86
							158	9									
*01	7099	X	2137	-0-	-4962	-0-	2070	3	63	4	Y	4	3	0	11	1	76
							4	9									
*02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5673	3	23	4	Y	171	18	0	89	1	140
							188	9									
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	6348	3	18	4	Y	896	18	0	925	1	93
							986	9									
*04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6304	3	3	4	Y	40	16	0	115	1	2
							44	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

*08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	5721	3	39	4	Y	445	83	0	581	1	147
							490	9									
09	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3226	3	42	4	Y	386	2	0	386	1	145
							425	9									
*10	5115	X	4099	-0-	-1016	-0-	2429	3	78	4	Y	1447	980	0	612	1	-0-
							1592	9									
*11	6180	X	3339	-0-	-2841	-0-	2141	3	20	4	Y	1071	910	0	161	1	-0-
							1178	9									
*12	6262	X	3497	-0-	-2765	-0-	2338	3	6	4	Y	1048	705	0	136	1	207
							1153	9									
*01	6262	X	1689	-0-	-4573	-0-	1009	3	28	4	Y	593	577	0	27	1	196
							652	9									
*02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	4369	3	18	4	Y	950	569	0	230	1	347
							1045	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	5672	3	16	4	Y	2050	620	0	1626	1	151
							2255	9									
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6340	3	3	4	Y	722	477	0	376	1	20
							794	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	585	1	6327	3	Y	1280	1	0	868	1	453
							1408	9									
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	756	5	0	749	1	455
							832	9									
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	414	1	1974	3	Y	375	3	0	541	1	286
							413	9									
*11	8100	X	4538	-0-	-3562	-0-	543	1	3408	3	Y	534	1	0	503	1	316
							587	9									
*12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	455	1	4250	3	Y	345	3	0	456	1	202
							380	9									
*01	8308	X	3321	-0-	-4987	-0-	472	1	2299	3	Y	500	4	0	518	1	180
							550	9									
*02	6206	X	3932	-0-	-2274	-0-	513	1	3045	3	Y	340	12	0	192	1	316
							374	9									
03	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	475	1	2676	3	Y	364	9	0	396	1	275
							400	9									
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	442	1	3263	3	Y	371	9	0	422	1	215
							408	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

*08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	5759	3	1053	9	Y	957	8	0	596	1	430
*09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6728	3	609	9	Y	554	3	0	538	1	443
*10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1250	3	337	9	Y	306	2	0	501	1	246
*11	6540	X	2708	-0-	-3832	-0-	2021	3	5	4	Y	620	452	1			414
							682	9									
*12	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	660	3	18	4	Y	590	1	0	688	1	315
							649	9									
*01	6758	X	1587	-0-	-5171	-0-	992	3	32	4	Y	512	1	0	547	1	279
							563	9									
*02	1943	X	1547	-0-	-396	-0-	1231	3	74	4	Y	220	4	0	245	1	250
							242	9									
03	2077	X	1038	-0-	-1039	-0-	808	3	37	4	Y	175	2	0	217	1	206
							193	9									
04	1860	X	874	-0-	-986	-0-	702	3	15	4	Y	143	1	0	78	1	270
							157	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

*08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1129	1161	1			299
							1242	9									
*09	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	620	9	0	619	1	291
							682	9									
*10	6789	X	5556	-0-	-1233	-0-	1390	1	3528	3	Y	580	7	0	591	1	273
							638	9									
*11	7350	X	5766	-0-	-1584	-0-	1300	1	4033	3	Y	394	3	0	421	1	243
							433	9									
*12	7595	X	6226	-0-	-1369	-0-	1099	1	4809	3	Y	289	8	0	393	1	131
							318	9									
*01	7595	X	4714	-0-	-2881	-0-	946	1	3242	3	Y	478	8	0	381	1	220
							526	9									
*02	4292	X	3921	-0-	-371	-0-	1006	1	2290	3	Y	568	11	0	590	1	187
							625	9									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	1104	1	4022	3	Y	707	17	0	523	1	354
							778	9									
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1062	1	3593	3	Y	445	14	0	547	1	238
							490	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	72	3	Y	158	141	1			75
							174	9									
*11	360	N	329	-0-	-31	-0-	34	1	107	3	Y	171	140	1			106
							188	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	301	3	Y	470	358	1			218
							517	9									
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	Y	205	1	0	327	1	95
							226	9									
*02	319	N	270	-0-	-49	-0-	43	1	98	3	Y	117	173	1			39
							129	9									
03	837	N	127	-0-	-710	-0-	19	1	90	3	Y	16	47	1			8
							18	9									
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	24	1	80	3	Y	230	111	1			127
							253	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

*08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	733	1	0	628	1	259
							806	9									
*09	10770	X	8408	-0-	-2362	-0-	609	1	7327	3	Y	429	6	0	426	1	256
							472	9									
*10	11129	X	2610	-0-	-8519	-0-	418	1	1894	3	Y	271	3	0	318	1	206
							298	9									
*11	7350	X	3887	-0-	-3463	-0-	464	1	3071	3	Y	320	1	0	336	1	189
							352	9									
*12	8680	X	5916	-0-	-2764	-0-	540	1	5017	3	Y	326	4	0	321	1	190
							359	9									
*01	8680	X	3708	-0-	-4972	-0-	549	1	2680	3	Y	435	5	0	464	1	156
							479	9									
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	583	1	3455	3	Y	275	13	0	166	1	252
							303	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	474	1	3124	3	Y	236	11	0	303	1	174
							260	9									
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	493	1	3634	3	Y	285	10	0	286	1	163
							314	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

*08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	819	737	1			290
							901	9									
*09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	485	6	0	479	1	290
							534	9									
*10	5022	X	3901	-0-	-1121	-0-	538	1	2629	3	Y	667	4	0	444	1	509
							734	9									
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	906	1	6727	3	Y	838	2	0	849	1	496
							922	9									
*12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	931	1	9066	3	Y	1033	5	0	916	1	608
							1136	9									
*01	9889	X	7089	-0-	-2800	-0-	1007	1	4942	3	Y	1036	9	0	1262	1	373
							1140	9									
*02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7890	3	Y	749	31	0	401	1	690
							824	9									
03	6045	X	5267	-0-	-778	-0-	740	1	3969	3	Y	507	15	0	801	1	381
							558	9									
*04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1116	1	7882	3	Y	673	21	0	646	1	387
							740	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	28	29	0	183	1	301
							31	9					181	7			
*09	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1729	10	0	1719	1	301
							1902	9									
*10	13082	X	7213	-0-	-5869	-0-	891	1	5053	3	N	1154	5	0	1149	1	301
							1269	9									
*11	14490	X	7009	-0-	-7481	-0-	963	1	4781	3	N	1150	2	0	1148	1	301
							1265	9									
*12	16492	X	6175	-0-	-10317	-0-	943	1	3641	3	N	1446	4	0	1442	1	301
							1591	9									
*01	16492	X	7539	-0-	-8953	-0-	1106	1	4519	3	N	1740	7	0	1830	1	204
							1914	9									
*02	15428	X	3662	-0-	-11766	-0-	1034	1	1906	3	N	656	7	0			853
							722	9									
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	970	1	6108	3	N	698	19	0	1337	1	195
							768	9									
04	7110	X	3888	-0-	-3222	-0-	911	1	2192	3	N	714	6	0	588	1	315
							785	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

*10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	188	1	8066	3	Y	166	4	0	155	1	125
							183	9									
*11	6300	X	4998	-0-	-1302	-0-	106	1	4499	3	Y	357	3	0	273	1	206
							393	9									
*12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	204	1	6721	3	Y	792	9	0	635	1	354
							871	9									
*01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	213	1	4994	3	Y	403	9	0	534	1	214
							443	9									
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	209	1	5323	3	Y	429	18	0	414	1	211
							472	9									
03	7626	X	4271	-0-	-3355	-0-	137	1	3870	3	Y	240	12	0	357	1	82
							264	9									
04	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	275	1	6037	3	Y	703	18	0	620	1	147
							773	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

*10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	180	1	1675	3	N	-0-					206
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	217	1	2590	3	N	1	1	0			206
							1	9									
*12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	3	N	121	1	0	127	1	199
							133	9									
*01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	162	1	1734	3	N	170	1	0	82	1	286
							187	9									
*02	2900	N	3146	-0-	246	246	222	1	2672	3	N	229	4	0	317	1	194
							252	9									
*03	2131	N	1885	-0-	-246	-0-	128	1	1628	3	N	117	4	0	212	1	95
							129	9									
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	107	1	1376	3	N	160	3	0	159	1	93
							176	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	6510	X	4299	-0-	-2211	-0-	95	1	3771	3	Y	394	2	0	399	1	304
							433	9									
*11	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	177	1	4176	3	Y	386	2	0	464	1	224
							425	9									
*12	5766	X	5188	-0-	-578	-0-	208	1	4791	3	Y	172	6	0	315	1	75
							189	9									
*01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	195	1	4124	3	Y	337	7	0	226	1	179
							371	9									
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	167	1	4143	3	Y	352	14	0	343	1	174
							387	9									
03	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	224	1	3763	3	Y	332	12	0	378	1	116
							365	9									
04	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	137	1	3710	3	Y	381	11	0	407	1	79
							419	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

*08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	723	1	8736	3	N	869	27	0	980	1	178
							956	9									
*09	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	466	6	0	463	1	175
							513	9									
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	861	1	4809	3	N	431	5	0	360	1	241
							474	9									
*11	10110	X	5566	-0-	-4544	-0-	885	1	4405	3	N	251	2	0	261	1	229
							276	9									
*12	11191	X	5174	-0-	-6017	-0-	1033	1	3977	3	N	149	5	0	169	1	204
							164	9									
*01	11191	X	5566	-0-	-5625	-0-	1095	1	4347	3	N	113	7	0	163	1	147
							124	9									
*02	10469	X	2001	-0-	-8468	-0-	552	1	1166	3	N	257	8	0			396
							283	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	931	1	6149	3	N	952	19	0	1025	1	304
							1047	9									
04	5400	X	3050	-0-	-2350	-0-	933	1	2071	3	N	42	6	0			340
							46	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

*10	4216	X	559	-0-	-3657	-0-	134	3	425	9	Y	386	147	1			477
*11	4080	X	2388	-0-	-1692	-0-	2388	3			Y	-0-					477
*12	4216	X	191	-0-	-4025	-0-	191	3			Y	-0-					477
*01	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2451	3			Y	-0-	145	1			332
*02	2233	X	2218	-0-	-15	-0-	2211	3	7	9	Y	6	1	0			337
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					337
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2890	3	22	9	Y	20	345	1			12

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

*08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4354	3	747	9	Y	679	16	0	331	1	382
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4022	3	26	9	Y	24	18	1			388
*10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-	240	1			148
*11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					148
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					148
*01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	Y	8	45	1			111
*02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2					113
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					114
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2163	3	332	9	Y	302	230	1			186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	105					338
							116	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	65	1	0	72	1	330
							72	9									
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	341	1	3180	3	N	1	1	0			330
							1	9									
*11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	412	1	4914	3	N	2	2	0			330
							2	9									
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	215	1	2925	3	N	208	1	0	204	1	333
							229	9									
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	307	1	3290	3	N	314	2	0	138	1	507
							345	9									
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	422	1	5070	3	N	376	8	0	558	1	317
							414	9									
03	4867	X	3569	-0-	-1298	-0-	243	1	3089	3	N	215	7	0	350	1	175
							237	9									
04	4710	X	3111	-0-	-1599	-0-	203	1	2610	3	N	271	5	0	284	1	157
							298	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	329	1	3065	3	N	1	1	0			362
							1	9									
*11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	397	1	4738	3	N	2	2	0			362
							2	9									
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	207	1	2820	3	N	230	1	0	224	1	367
							253	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	296	1	3172	3	N	351	2	0	152	1	564
							386	9									
*02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	3	N	412	7	0	620	1	349
							453	9									
03	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	235	1	2978	3	N	239	7	0	386	1	195
							263	9									
04	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	196	1	2517	3	N	299	5	0	316	1	173
							329	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	684	20	0	891	1	140
							752	9									
*09	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	384	8	0	373	1	143
							422	9									
*10	8246	X	6454	-0-	-1792	-0-	939	1	5360	3	N	141	5	0	202	1	77
							155	9									
*11	12840	X	6421	-0-	-6419	-0-	943	1	5369	3	N	99	2	0	85	1	89
							109	9									
*12	13950	X	5729	-0-	-8221	-0-	1177	1	4447	3	N	95	5	0	65	1	114
							105	9									
*01	13950	X	5269	-0-	-8681	-0-	1059	1	4094	3	N	105	7	0	91	1	121
							116	9									
*02	13050	X	4543	-0-	-8507	-0-	1502	1	2697	3	N	313	7	0			427
							344	9									
03	7161	X	6290	-0-	-871	-0-	842	1	5072	3	N	342	16	0	647	1	106
							376	9									
04	6210	X	3018	-0-	-3192	-0-	878	1	2093	3	N	43	6	0			143
							47	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	0	W	1367	-0-	1367	5917	30	1	1337	3	N	-0-					267
*11	5980	X	63	-0-	-5917	-0-	1	1	62	3	N	-0-					267
*12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	63	1	2624	3	N	125	2	0			390
							138	9									
*02	2900	N	4356	-0-	1456	1456	98	1	3921	3	N	306	9	0	179	1	508
							337	9									
03	3100	N	2546	-0-	-554	902	51	1	2271	3	N	204	4	0	375	1	333
							224	9									
*04	1653	N	751	-0-	-902	-0-	16	1	696	3	N	35	1	0			367
							39	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

*10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	101	1	4545	3	N	547	547	1			278
							602	9									
*11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	102	1	4633	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*12	992	X	312	-0-	-680	-0-	2	1	106	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*01	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	28	1	1178	3	N	118	3	0			393
							130	9									
*02	3190	X	2061	-0-	-1129	-0-	51	1	1996	3	N	13	9	0	194	1	203
							14	9									
03	3410	X	2715	-0-	-695	-0-	55	1	2453	3	N	188	11	0			380
							207	9									
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	85	1	3755	3	N	323	14	0	269	1	420
							355	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4315	3	686	9	N	624	552	1			156
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5883	3	206	9	N	187	4	0	183	1	156
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	152	3	418	9	N	380	2	0	378	1	156
*11	4800	X	536	-0-	-4264	-0-	119	3	417	9	N	379	379	1			156
*12	6293	X	308	-0-	-5985	-0-	106	3	202	9	N	184	187	1			153
*01	6293	X	114	-0-	-6179	-0-	107	3	7	9	N	6					159
*02	5887	X	184	-0-	-5703	-0-	114	3	70	9	N	64					223
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	11					234
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					234

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	219	1	0	141	1	343
							1	4	241	9							
*11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	N	367	225	1			485
							404	9									
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	74	1	3317	3	N	600	6	0	319	1	760
							33	4	660	9							
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	28	3	0	559	1	226
							7	4	31	9							
*02	2900	N	5216	-0-	2316	2316	97	1	3861	3	N	1144	19	0	1046	1	305
							1258	9									
*03	9637	X	7321	-0-	-2316	-0-	133	1	5933	3	N	1141	27	0	605	1	814
							1255	9									
*04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	223	1	9692	3	N	865	36	0	947	1	696
							952	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	N	366	366	1			263
							403	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					263
*12	961	X	363	-0-	-598	-0-	8	1	355	3	N	-0-					263
*01	651	X	284	-0-	-367	-0-	3	1	163	3	N	107					370
							118	9									
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					370
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	N	58	1	0	157	1	270
							64	9									
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	3	1	159	3	N	-0-					270

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	927	6	0	196	1	1149
							11	4	1020	9							
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	3	N	524	7	0	610	1	1056
							16	4	576	9							
*11	3330	X	2578	-0-	-752	-0-	44	1	2037	3	N	449	1	0	693	1	811
							3	4	494	9							
*12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	135	1	6011	3	N	358	10	0	533	1	626
							81	4	394	9							
*01	7068	X	1932	-0-	-5136	-0-	43	1	1841	3	N	28	5	0	460	1	189
							17	4	31	9							
*02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	145	1	5767	3	N	801	29	0	752	1	209
							881	9									
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	168	1	7493	3	N	799	35	0	415	1	558
							879	9									
*04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	260	1	11325	3	N	799	42	0	680	1	635
							879	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 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
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	67	1	2950	3	N	371	371	1			455
							408	9									
*11	3060	X	1369	-0-	-1691	-0-	29	1	1340	3	N	-0-					455
*12	2542	X	1504	-0-	-1038	-0-	24	1	1063	3	N	379	386	1			448
							417	9									
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	2763	3	N	408	4	0	537	1	315
							449	9									
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2378	3	N	15	7	0			323
							17	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	54	1	2405	3	N	70	6	0			387
							77	9									
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	55	1	2355	3	N	241	5	0	378	1	245
							265	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	167	1	7414	3	N	357	357	1			178
							393	9									
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	82	1	3902	3	N	185	185	1			178
							204	9									
*12	1829	X	1082	-0-	-747	-0-	15	1	652	3	N	377	377	1			178
							415	9									
*01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	6	1	248	3	N	9					187
							10	9									
*02	2233	N	501	-0-	-1732	-0-	11	1	440	3	N	45					232
							50	9									
03	682	N	139	-0-	-543	-0-	3	1	136	3	N	-0-					232
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	16					248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	120001	X	95545	-0-	-24456	-0-	74510	3	21035	9	Y	19123	19098	0			25
*09	116130	X	78630	-0-	-37500	-0-	63244	3	15386	9	Y	13987	13989	0			23
*10	120001	X	77491	-0-	-42510	-0-	64370	3	13121	9	Y	11928	11928	0			23
*11	116130	X	54912	-0-	-61218	-0-	43964	3	10948	9	Y	9953	9955	0			21
*12	120001	X	56749	-0-	-63252	-0-	46798	3	9951	9	Y	9046	9043	0			24
*01	96317	X	47213	-0-	-49104	-0-	38822	3	8391	9	Y	7628	7628	0			24
*02	73399	X	39104	-0-	-34295	-0-	33188	3	5916	9	Y	5378	5382	0			20
*03	67208	X	35344	-0-	-31864	-0-	30569	3	4775	9	Y	4341	4340	0			21
04	65040	X	31466	-0-	-33574	-0-	27091	3	4375	9	Y	3977	3977	0			21

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

*08	119939	X	94853	-0-	-25086	-0-	71386	3	23467	9	Y	21334	21307	0			27
*09	116070	X	83153	-0-	-32917	-0-	65540	3	17613	9	Y	16012	16013	0			26
*10	119939	X	85913	-0-	-34026	-0-	70963	3	14950	9	Y	13591	13590	0			27
*11	116070	X	78831	-0-	-37239	-0-	62527	3	16304	9	Y	14822	14818	0			31
*12	119939	X	63065	-0-	-56874	-0-	50358	3	12707	9	Y	11552	11553	0			30
*01	119939	X	40461	-0-	-79478	-0-	32065	3	8396	9	Y	7633	7639	0			24
*02	82737	X	59112	-0-	-23625	-0-	48076	3	11036	9	Y	10033	10020	0			37
*03	88443	X	50678	-0-	-37765	-0-	43540	3	7138	9	Y	6489	6494	0			32
04	85590	X	42546	-0-	-43044	-0-	36428	3	6118	9	Y	5562	5562	0			32

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

*08	300718	X	107371	-0-	-193347	-0-	87724	3	19647	9	Y	17861	17838	0	15273	7	23
*09	140100	X	103575	-0-	-36525	-0-	86006	3	17569	9	Y	15972	15969	0			26
*10	144770	X	107578	-0-	-37192	-0-	94752	3	12826	9	Y	11660	11663	0			23
*11	140100	X	89950	-0-	-50150	-0-	78642	3	11308	9	Y	10280	10282	0			21
*12	144770	X	72850	-0-	-71920	-0-	63581	3	9269	9	Y	8426	8425	0			22
*01	107012	X	63572	-0-	-43440	-0-	55154	3	8418	9	Y	7653	7651	0			24
*02	100050	X	49907	-0-	-50143	-0-	44164	3	5743	9	Y	5221	5226	0			19
*03	98983	X	44897	-0-	-54086	-0-	40264	3	4633	9	Y	4212	4211	0			20
04	95790	X	31955	-0-	-63835	-0-	28242	3	3713	9	Y	3375	3375	0			20

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

*08	SHUT IN		60052	-0-	60052	60052	41122	3	18930	9	Y	17209	17209	0			-0-
*09	136768	X	76716	-0-	-60052	-0-	54232	3	22484	9	Y	20440	20440	0			-0-
*10	93775	X	76720	-0-	-17055	-0-	56037	3	20683	9	Y	18803	18803	0			-0-
*11	90750	X	74133	-0-	-16617	-0-	54316	3	19817	9	Y	18015	18015	0			-0-
*12	93775	X	54796	-0-	-38979	-0-	41403	3	13393	9	Y	12175	12175	0			-0-
*01	93775	X	49441	-0-	-44334	-0-	37123	3	12318	9	Y	11198	11198	0			-0-
*02	87725	X	42162	-0-	-45563	-0-	32860	3	9302	9	Y	8456	8456	0			-0-
*03	93775	X	27457	-0-	-66318	-0-	21647	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
04	90750	X	46318	-0-	-44432	-0-	37850	3	8468	9	Y	7698	7657	0	41	1	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

*08	0		53144	-0-	53144	53144	36181	3	16963	9	Y	15421	15421	0			-0-
*09	121066	X	67922	-0-	-53144	-0-	47711	3	20211	9	Y	18374	18374	0			-0-
*10	82863	X	69355	-0-	-13508	-0-	50197	3	19158	9	Y	17416	17416	0			-0-
*11	80190	X	64137	-0-	-16053	-0-	46667	3	17470	9	Y	15882	15882	0			-0-
*12	82863	X	51030	-0-	-31833	-0-	38472	3	12558	9	Y	11416	11416	0			-0-
*01	82863	X	45490	-0-	-37373	-0-	34380	3	11110	9	Y	10100	10100	0			-0-
*02	77517	X	38534	-0-	-38983	-0-	30890	3	7644	9	Y	6949	6949	0			-0-
*03	67518	X	31996	-0-	-35522	-0-	25841	3	6155	9	Y	5595	5595	0			-0-
04	65340	X	34239	-0-	-31101	-0-	27531	3	6708	9	Y	6098	6068	0	30	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6443	-0-	-187	-0-	505	1	4724	2	N	690	534	1	7	8	246
							455	4	759	9							
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	608	718	1	3	8	133
							669	9									
01	7316	X	5852	-0-	-1464	-0-	496	1	4558	3	N	590	532	1	4	8	187
							149	4	649	9							
02	6844	X	5373	-0-	-1471	-0-	493	1	4291	3	N	535	539	1	10	8	173
							589	9									
03	7316	X	5099	-0-	-2217	-0-	527	1	4065	3	N	461	496	1	5	8	133
							507	9									
04	6450	X	4588	-0-	-1862	-0-	510	1	3608	3	N	427	366	1	1	8	193
							470	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

11	12540	X	10638	-0-	-1902	-0-	10544	2	94	9	N	85	185	1			135
12	17856	X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71
01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153
02	16704	X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2	89	9	N	81	175	1			59
03	12028	X	7973	-0-	-4055	-0-	7907	2	66	9	N	60	1	8			118
04	11640	X	11300	-0-	-340	-0-	11208	2	92	9	N	84					202

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

11	8160	X	6377	-0-	-1783	-0-	6345	2	32	9	N	29	181	1			27
12	9238	X	6050	-0-	-3188	-0-	6016	2	34	9	N	31	1	8			57
01	9238	X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2	35	9	N	32					89
02	8642	X	4582	-0-	-4060	-0-	4550	2	32	9	N	29					118
03	7254	X	3056	-0-	-4198	-0-	3041	2	15	9	N	14					132
04	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	4777	2	30	9	N	27					159

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

11	18270	X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-					217
12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2	1	9	N	1	1	8			217
01	18879	X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2	2	9	N	2	2	8			217
02	17661	X	15432	-0-	-2229	-0-	15432	2			N	-0-					217
03	18879	X	16137	-0-	-2742	-0-	16136	2	1	9	N	1	1	8			217
04	18270	X	14932	-0-	-3338	-0-	14932	2			N	-0-					217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					84
12	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					84
01	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-					84
02	14094	X	90	-0-	-14004	-0-	90	2			N	-0-					84
03	15066	X	8258	-0-	-6808	-0-	8258	2			N	-0-					84
*04	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

11	1800	N	337	-0-	-1463	-0-	331	2	6	9	N	5					75
12	3100	N	4455	-0-	1355	1355	4170	2	285	9	N	259	187	1			147
01	3100	N	1864	-0-	-1236	119	1789	2	75	9	N	68	158	1	1	8	56
02	2146	N	2027	-0-	-119	-0-	1894	2	133	9	N	121					177
03	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1778	2	161	9	N	146	159	1			164
04	2040	X	1882	-0-	-158	-0-	1732	2	150	9	N	136	185	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2	69	9	Y	63					132
12	11532	X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2	58	9	Y	53	97	1	2	8	86
01	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	51
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9527	2	83	9	Y	75	2	8			124
03	10757	X	5903	-0-	-4854	-0-	5857	2	46	9	Y	42	1	8			165
04	12240	X	10643	-0-	-1597	-0-	10571	2	72	9	Y	65	137	1			93

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2	153	9	Y	139	205	1			60
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64
01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2	101	9	Y	92	78	1			62
03	10881	X	6619	-0-	-4262	-0-	6516	2	103	9	Y	94	73	1			83
04	10530	X	7407	-0-	-3123	-0-	7309	2	98	9	Y	89	144	1			28

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

11	9150	X	7045	-0-	-2105	-0-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36
12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9060	2	133	9	Y	121	88	1	1	8	100
*04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7459	2	134	9	Y	122	187	1	1	8	34

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

11	8670	X	7395	-0-	-1275	-0-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11
01	10013	X	9176	-0-	-837	-0-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	9734	X	7301	-0-	-2433	-0-	7286	2	15	9	Y	14	13	1			13
04	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	8277	2	25	9	Y	23	31	1			5

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	5098	2	96	9	N	87					205
12	16275	X	5772	-0-	-10503	-0-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124
01	16275	X	10520	-0-	-5755	-0-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134
02	15225	X	7488	-0-	-7737	-0-	7319	2	169	9	N	154	186	1	1	8	101
03	12772	X	9820	-0-	-2952	-0-	9609	2	211	9	N	192	170	1			123
04	10170	X	8722	-0-	-1448	-0-	8532	2	190	9	N	173	179	1	1	8	116

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

11	240	X	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					48
12	8339	X	328	-0-	-8011	-0-	327	2	1	9	N	1					49
01	8339	X	2434	-0-	-5905	-0-	2422	2	12	9	N	11					60
02	7801	X	4729	-0-	-3072	-0-	4709	2	20	9	N	18					78
03	5704	X	5429	-0-	-275	-0-	5409	2	20	9	N	18	1	8			95
*04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4259	2	10	9	N	9					104

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

11	8400	X	6619	-0-	-1781	-0-	6565	2	54	9	N	49					176
12	8680	X	7087	-0-	-1593	-0-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227
01	8680	X	6623	-0-	-2057	-0-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106
02	6583	X	5763	-0-	-820	-0-	5713	2	50	9	N	45	1	8			150
03	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6340	2	48	9	N	44					194
04	6870	X	5910	-0-	-960	-0-	5853	2	57	9	N	52	180	1			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5884	-0-	-866	-0-	5884	2			N	-0-					70
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					70
01	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					70
03	8215	X	7119	-0-	-1096	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			70
*04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8			70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

11	9630	X	6434	-0-	-3196	-0-	6393	2	41	9	N	37					131
12	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174
01	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	9350	2	51	9	N	46					220
02	9686	X	8208	-0-	-1478	-0-	8161	2	47	9	N	43	170	1			93
03	10354	X	9366	-0-	-988	-0-	9318	2	48	9	N	44	1	8			136
04	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8731	2	43	9	N	39					175

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

11	9360	X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1			87
12	13764	X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2	8	77
01	13764	X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1	8	36
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8504	2	95	9	Y	86	61	1			61
03	9331	X	7382	-0-	-1949	-0-	7318	2	64	9	Y	58	57	1			62
*04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8311	2	94	9	Y	85	131	1			16

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1			74
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1			66
03	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6032	2	69	9	Y	63	54	1			75
04	6270	X	4995	-0-	-1275	-0-	4940	2	55	9	Y	50	100	1			25

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

11	7740	X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1			62
12	7688	X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1			69
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1			69
03	5673	X	5583	-0-	-90	-0-	5502	2	81	9	Y	74	63	1	1	8	79
04	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	5403	2	89	9	Y	81	135	1	1	8	24

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11					11
12	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5114	-0-	-1334	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

11	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27					100
12	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2	8	56
01	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1			21
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21	9	Y	19					40
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7101	2	17	9	Y	15					55
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5852	2	19	9	Y	17	42	1			30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71					208
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1			71
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	204	2	90	9	N	82					153
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	102	2	76	9	N	69					222
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142	1			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1			127
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1			60
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1282	2	101	9	N	92					152
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	657	2	100	9	N	91	185	1			58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33	1			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	642	1	1167	2	N	374	375	1			145
							411	9									
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	2	N	371	423	1			93
							10	4	408	9							
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	445	1	1409	2	N	550	412	1			231
							605	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	409	1	1335	2	N	456	582	1			105
							502	9									
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	436	1	1482	2	N	578	537	1			146
							636	9									
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	444	1	1620	2	N	625	624	1			147
							688	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
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	84	2	15	4	Y	81	80	1			1
							89	9									
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	181	176	1			6
							199	9									
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	Y	168	173	1			1
							5	4	185	9							
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	258	252	1			7
							284	9									
*03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	Y	267	265	1			9
							18	4	294	9							
*04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	305	301	1			13
							4	4	336	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
11	10770	X	1653	-0-	-9117	-0-	645	1	928	2	Y	73	185	1			40
							80	9									
12	8556	X	2463	-0-	-6093	-0-	478	1	1713	2	Y	230	229	1			41
							19	4	253	9							
01	7099	X	2234	-0-	-4865	-0-	503	1	1520	2	Y	192	117	1			116
							211	9									
02	1798	X	1211	-0-	-587	-0-	257	1	835	2	Y	108	186	1			38
							119	9									
*03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	404	1	1285	2	Y	221	191	1			68
							243	9									
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	649	1	2256	2	Y	242	260	1			50
							266	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	4070	-0-	-3040	-0-	1164	1	2099	2	Y	734	679	1			128
							807	9									
12	6789	X	3759	-0-	-3030	-0-	551	1	1961	2	Y	1118	851	1			395
							17	4	1230	9							
01	5115	X	2098	-0-	-3017	-0-	458	1	1369	2	Y	246	586	1			55
							271	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1412	1	4788	2	Y	1604	1142	1			517
							1764	9									
*03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	794	1	2613	2	Y	728	1039	1			206
							801	9									
04	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	369	1	1312	2	Y	832	918	1			120
							915	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	836	-0-	-1204	-0-	241	1	350	2	N	223	246	1			109
							245	9									
12	2108	X	1927	-0-	-181	-0-	289	1	1198	2	N	389	395	1			103
							12	4	428	9							
01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	418	1	1319	2	N	517	411	1			209
							569	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	411	1	1356	2	N	365	492	1			82
							402	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	376	1	1166	2	N	401	384	1			99
							441	9									
*04	3000	N	3493	-0-	493	493	640	1	2296	2	N	506	476	1			129
							557	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2575	-0-	-2885	-0-	578	1	1469	2	N	480	244	1			285
							528	9									
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1383	1	5254	2	N	996	1089	1			192
							41	4	1096	9							
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1510	1	4713	2	N	710	604	1			298
							781	9									
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1119	1	3622	2	N	444	665	1			77
							488	9									
*03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1273	1	4208	2	N	589	526	1			140
							648	9									
04	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	1219	1	4438	2	N	494	545	1			89
							543	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	502	1	1291	2	N	24	22	0			4
							26	9									
12	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	437	1	1226	2	N	42	43	0			3
							46	9									
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	573	1	1318	2	N	20	14	0			9
							22	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	589	1	1085	2	N	7	15	0			1
							8	9									
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	175	1	613	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
04	1710	N	151	-0-	-1559	-0-	41	1	104	2	N	5	4	0			1
							6	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
11	5370	X	3523	-0-	-1847	-0-	1122	1	1987	2	N	376	367	1			174
							414	9									
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	775	1	2860	2	N	636	643	1			167
							23	4	700	9							
01	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	661	1	2079	2	N	658	551	1			274
							724	9									
02	4176	X	2982	-0-	-1194	-0-	582	1	1898	2	N	456	607	1			123
							502	9									
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	731	1	2478	2	N	596	593	1			126
							656	9									
04	4230	X	3525	-0-	-705	-0-	620	1	2250	2	N	595	582	1			139
							655	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
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	110	1	318	2	N	10	12	0			-0-
							11	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	307	2	N	18	15	0			3
							20	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	11	13	0			1
							12	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	280	1	450	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	119	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	71	1	234	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	995	-0-	-745	-0-	277	1	698	2	N	18	18	0			1
							20	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	N	20	18	0			3
							22	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	374	1	893	2	N	25	25	0			3
							28	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	352	1	708	2	N	15	18	0			-0-
							17	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	750	2	N	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	188	1	529	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
11	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	416	1	1145	2	N	296	312	0			19
							326	9									
12	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	495	1	1424	2	N	29	46	0			2
							32	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	635	1	1510	2	N	61	63	0			-0-
							67	9									
02	2262	X	1692	-0-	-570	-0-	484	1	869	2	N	308	298	0			10
							339	9									
03	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	321	1	1172	2	N	334	335	0			9
							367	9									
04	1890	X	1491	-0-	-399	-0-	319	1	906	2	N	242	238	0			13
							266	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
11	3630	X	2030	-0-	-1600	-0-	528	1	1470	2	N	29	49	1			15
							32	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1203	1	4494	2	N	93	89	1			19
							31	4	102	9							
01	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	1089	1	3373	2	N	75	69	1			25
							83	9									
02	4263	X	2620	-0-	-1643	-0-	566	1	2013	2	N	37	59	1			3
							41	9									
*03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1096	1	3838	2	N	447	285	1			165
							492	9									
*04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	981	1	3665	2	N	90	241	1			14
							99	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	497	1	1352	2	N	843	832	0			87
							927	9									
12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	444	1	1223	2	N	695	757	0			25
							765	9									
01	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	548	1	1241	2	N	589	573	0			41
							648	9									
02	2668	X	1354	-0-	-1314	-0-	400	1	724	2	N	209	242	0			8
							230	9									
03	2883	X	1559	-0-	-1324	-0-	244	1	902	2	N	375	368	0			15
							413	9									
04	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	326	1	920	2	N	484	480	0			19
							532	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	306	1	834	2	N	57	53	0			5
							63	9									
12	1612	X	1131	-0-	-481	-0-	259	1	786	2	N	78	73	0			10
							86	9									
01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	278	1	636	2	N	89	95	0			4
							98	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	489	1	1054	2	N	58	60	0			2
							64	9									
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	355	1	1365	2	N	21	19	0			4
							23	9									
04	990	N	426	-0-	-564	-0-	103	1	302	2	N	19	23	0			-0-
							21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	2200	-0-	-3860	-0-	739	1	935	2	Y	478	422	1			130
							526	9									
12	6262	X	1918	-0-	-4344	-0-	698	1	778	2	Y	402	502	1			30
							442	9									
01	6262	X	1648	-0-	-4614	-0-	550	1	703	2	Y	359	291	1			98
							395	9									
02	5220	X	1817	-0-	-3403	-0-	841	1	478	2	Y	453	370	1			181
							498	9									
03	4371	X	2800	-0-	-1571	-0-	1487	1	335	2	Y	889	1019	1			51
							978	9									
04	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	514	1	852	2	Y	452	448	1			55
							497	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4573	-0-	-2177	-0-	1532	1	2137	2	Y	822	815	1			147
							904	9									
12	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	1407	1	1430	2	Y	864	909	1			102
							950	9									
01	6975	X	3799	-0-	-3176	-0-	1317	1	1522	2	Y	873	866	1			109
							960	9									
02	6438	X	3702	-0-	-2736	-0-	1934	1	940	2	Y	753	703	1			159
							828	9									
03	6882	X	3555	-0-	-3327	-0-	2354	1	495	2	Y	642	735	1			66
							706	9									
04	4560	X	2786	-0-	-1774	-0-	1033	1	1153	2	Y	545	500	1			111
							600	9									

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	3	Y	170	200	1			36
							187	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	362	1	1747	3	Y	160	184	1			12
							176	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	3	Y	266	204	1			74
							293	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	272	1	1629	3	Y	151	179	1			46
							166	9									
03	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	169	1	1830	3	Y	186	204	1			28
							205	9									
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	286	1	1506	3	Y	138	136	1			30
							152	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	3	Y	132	139	1			102
							145	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1176	3	Y	124	124	1			102
							136	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	198	116	1			184
							218	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	5	45	1			144
							6	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	129	1	1376	3	Y	29	45	1			128
							32	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	3	Y	91	111	1			108
							100	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

11	1410	X	1081	-0-	-329	-0-	64	1	1010	3	N	6	57	1			37
							7	9									
12	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	37	1	970	3	N	20					57
							22	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	N	116	155	1			18
							128	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	3	N	19					37
							21	9									
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1807	3	N	21					58
							23	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					58

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

11	5460	X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-					213
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	217	1	4684	2	N	62					275
							68	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	322	1	4668	2	N	78					353
							86	9									
02	5017	X	4891	-0-	-126	-0-	144	1	4666	2	N	74	362	1			65
							81	9									
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5528	2	143	9	N	130					195
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					195

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1			63
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4631	2	150	9	N	136	52	1			147
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1			42
							263	9									
02	5365	X	4532	-0-	-833	-0-	4222	2	310	9	N	282	284	1			40
03	5735	X	1206	-0-	-4529	-0-	1149	2	57	9	N	52	36	1			56
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					56

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
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	371 393	1 9	1542	3	N	357	273	1			123
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	325 322	1 9	1301	3	N	293	402	1			14
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	343 242	1 9	1316	3	N	220	172	1			62
02	2233	N	2093	-0-	-140	-0-	426 221	1 9	1446	3	N	201	228	1			35
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	414 288	1 9	1492	3	N	262	157	1			140
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					140

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1528	-0-	-782	-0-	266 123	1 9	1139	3	N	112	184	1			35
12	4433	X	2182	-0-	-2251	-0-	282 42	1 9	1858	3	N	38					73
01	4433	X	1213	-0-	-3220	-0-	83 4	1 9	1126	3	N	4	66	1			11
02	4147	X	117	-0-	-4030	-0-	17	1	100	3	N	-0-					11
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					11
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					11

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	2722	-0-	-25748	-0-	35 554	1 9	2133	3	Y	504	456	1			124
12	29419	X	1833	-0-	-27586	-0-	161 403	1 9	1269	3	Y	366	450	1			40
01	29419	X	2899	-0-	-26520	-0-	1383 606	1 9	910	3	Y	551	452	1			139
02	27521	X	2491	-0-	-25030	-0-	49 492	1 9	1950	3	Y	447	550	1			36
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3355	3	492	9	Y	447	426	1			57
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					57

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	437	-0-	-26953	-0-	43 209	1 9	185	3	N	190	205	1			100
12	28303	X	707	-0-	-27596	-0-	60 250	1 9	397	3	N	227	289	1			38
01	28303	X	951	-0-	-27352	-0-	52 199	1 9	700	3	N	181	169	1			50
02	26477	X	988	-0-	-25489	-0-	114 194	1 9	680	3	N	176	137	1			89
*03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	82 175	1 9	502	3	N	159	141	1			107
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67530	X	7114	-0-	-60416	-0-	1178	1	5050	3	N	805	910	1			67
							886	9									
12	69781	X	6978	-0-	-62803	-0-	792	1	5212	3	N	885	738	1			214
							974	9									
01	69781	X	7135	-0-	-62646	-0-	422	1	5743	3	N	882	876	1			220
							970	9									
02	65279	X	6401	-0-	-58878	-0-	808	1	4831	3	N	693	725	1			188
							762	9									
03	69781	X	6991	-0-	-62790	-0-	860	1	5250	3	N	801	834	1			155
							881	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					155

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	79	1	1725	2	N	72					179
							79	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	N	166	99	1	1	8	245
							183	9									
01	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	79	1	2357	2	N	68					313
							75	9									
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	79	1	1810	2	N	27					340
							30	9									
*03	3100	N	4560	-0-	1460	1460	79	1	4371	2	N	100	195	1			245
							110	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					245

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	350	3	65	9	N	59	1	8			223
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	152	3	32	9	N	29	182	1			70
01	620	N	60	-0-	-560	-0-	49	3	11	9	N	10					80
02	406	N	182	-0-	-224	-0-	91	3	91	9	N	83					163
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	497	3	35	9	N	32					195
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	340	3	35	9	N	32					227

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
11	27510 X	17254	-0-	-10256	-0-	15718	2	1536	9	N	1396	1425	1			277
12	25265 X	17675	-0-	-7590	-0-	15718	2	1957	9	N	1779	1779	1			277
01	25265 X	6950	-0-	-18315	-0-	4988	2	1962	9	N	1784	1779	1			282
02	22765 X	10326	-0-	-12439	-0-	9072	2	1254	9	N	1140	1379	1			43
03	21483 X	16335	-0-	-5148	-0-	14525	2	1810	9	N	1645	1400	1			288
*04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3511	2	366	9	N	333	559	1			62

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

11	95910 X	44896	-0-	-51014	-0-	39775	2	5121	9	N	4655	4550	1			603
12	84258 X	44192	-0-	-40066	-0-	39775	2	4417	9	N	4015	4015	1			603
01	73377 X	56312	-0-	-17065	-0-	51513	2	4799	9	N	4363	4509	1			457
02	60204 X	39511	-0-	-20693	-0-	35553	2	3958	9	N	3598	3547	1			508
03	61349 X	41649	-0-	-19700	-0-	37814	2	3835	9	N	3486	3859	1			135
*04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	8899	2	959	9	N	872	929	1			78

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

11	SHUT IN	18236	-0-	18236	302639	15380	2	2856	9	N	2596	2535	1			385
12	SHUT IN	11049	-0-	11049	313688	9649	2	1400	9	N	1273	1273	1			385
01	SHUT IN	22544	-0-	22544	336232	20274	2	2270	9	N	2064	2136	1			313
02	SHUT IN	18737	-0-	18737	354969	16795	2	1942	9	N	1765	1778	1	2	8	298
03	SHUT IN	18192	-0-	18192	373161	16147	2	2045	9	N	1859	1910	1			247
04	SHUT IN	4316	-0-	4316	377477	3839	2	477	9	N	434	563	1			118

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

11	73440 X	12264	-0-	-61176	-0-	1460	1	8434	3	Y	2145	2183	1			92
						10	4	2360	9							
12	75888 X	13021	-0-	-62867	-0-	1600	1	9030	3	Y	2155	2186	1			61
						20	4	2371	9							
01	75888 X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1	8752	3	Y	2029	2059	1			31
						2232	9									
02	13630 X	4974	-0-	-8656	-0-	833	1	3021	3	Y	1018	955	1			94
						1120	9									
03	14570 X	7360	-0-	-7210	-0-	1055	1	4567	3	Y	1580	1576	1			98
						1738	9									
04	12600 X	6375	-0-	-6225	-0-	930	1	3830	3	Y	1468	1473	1			93
						1615	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

11	73440 X	9944	-0-	-63496	-0-	1160	1	6701	3	Y	1886	1926	1			81
						8	4	2075	9							
12	75888 X	10577	-0-	-65311	-0-	1244	1	7021	3	Y	2087	2111	1			57
						16	4	2296	9							
01	75888 X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1	6746	3	Y	1704	1737	1			24
						1874	9									
02	11078 X	8076	-0-	-3002	-0-	1399	1	5067	3	Y	1464	1358	1			130
						1610	9									
03	11842 X	8722	-0-	-3120	-0-	1295	1	5603	3	Y	1658	1687	1			101
						1824	9									
04	10230 X	7463	-0-	-2767	-0-	1147	1	4715	3	Y	1455	1467	1			89
						1601	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	1680	1	9704	3	Y	2418	2461	1			102
							11	4	2660	9							
*12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1789	1	10098	3	Y	2308	2346	1			64
							23	4	2539	9							
*01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1781	1	9299	3	Y	2379	2408	1			35
							2617	9									
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	756	1	2738	3	Y	1032	972	1			95
							1135	9									
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1097	1	4749	3	Y	1474	1477	1			92
							1621	9									
*04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1004	1	4129	3	Y	1550	1545	1			97
							1705	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

11	23370	X	2925	-0-	-20445	-0-	2373	1	552	9	Y	502	507	1			85
12	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	351	378	1			58
01	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	566	465	1			159
02	22591	X	2006	-0-	-20585	-0-	1645	1	361	9	Y	328	456	1			31
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1946	1	719	9	Y	654	628	1			57
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	69	78	1			48

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

11	0	W	2245	-0-	2245	82945	2022	1	223	9	N	203	12	1			334
12	0	W	2504	-0-	2504	85449	1834	1	670	9	N	609	734	1			209
01	0	W	2005	-0-	2005	87454	1433	1	65	3	N	461	547	1			123
							507	9									
02	0	W	1973	-0-	1973	89427	1224	1	749	9	N	681	565	1			239
03	0	W	2828	-0-	2828	92255	186	1	1673	3	N	881	911	1			209
							969	9									
04	0	W	145	-0-	145	92400	26	1	29	3	N	82	203	1			88
							90	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1028	1	1188	3	Y	384	249	1			353
							413	4	48	5							
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1525	1	529	3	Y	368	388	1			333
							530	4	108	5							
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1394	1	819	3	Y	394	402	1			325
							408	4	83	5							
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1180	1	918	3	Y	329	383	1			271
							336	4	71	5							
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	910	1	1205	3	Y	342	348	1			265
							288	4	141	5							
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	1311	1	1400	3	Y	337	370	1			250
							354	4	371	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	400	1	507	3	Y	56					329
							176	4	59	5							
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	646	1	252	3	Y	109	198	1			240
							253	4	132	5							
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	472	1	301	3	Y	76					316
							150	4	70	5							
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	497	1	433	3	Y	80	197	1			199
							159	4	93	5							
03	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	403	1	558	3	Y	92					291
							133	4	83	5							
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	728	1	778	3	Y	112					403
							197	4	123	9							

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
11	3000	N	3269	-0-	269	360	1188	1	1373	3	Y	159					494
							478	4	55	5							
12	3512	X	3152	-0-	-360	-0-	1728	1	588	3	Y	148	190	1			452
							588	4	85	5							
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1262	1	742	3	Y	135	198	1			389
							370	4	75	5							
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1579	1	1205	3	Y	120	189	1			320
							441	4	63	5							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1241	1	1603	3	Y	127					447
							383	4	157	5							
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1323	1	1412	3	Y	115	197	1			365
							357	4	127	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	582	1	738	3	Y	145	266	1			110
							257	4	86	5							
12	2108	N	180	-0-	-1928	-0-	87	1	35	3	Y	3	110	1			3
							35	4	20	5							
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	988	1	631	3	Y	249	115	1			137
							314	4	149	5							
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	435	1	393	3	Y	131	82	1			186
							144	4	101	5							
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	526	1	732	3	Y	160	195	1			151
							175	4	113	5							
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	640	1	684	3	Y	309	209	1			251
							173	4	340	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	94	194	1			414
							498	4	83	5							
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1788	1	675	3	Y	77					491
							675	4	292	5							
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1969	1	1204	3	Y	61	199	1			353
							600	4	203	5							
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1620	1	1373	3	Y	52					405
							502	4	251	5							
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1628	1	2213	3	Y	63					468
							529	4	302	5							
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	2558	1	2732	3	Y	242	398	1			312
							691	4	266	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1029	1	1309	3	Y	203	185	1			97
							455	4	156	5							
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1251	1	501	3	Y	169	180	1			86
							502	4	295	5							
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1550	1	993	3	Y	213	179	1			120
							495	4	242	5							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1054	1	963	3	Y	223	191	1			152
							352	4	258	5							
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	980	1	1372	3	Y	500	230	1			422
							328	4	216	5							
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1335	1	1426	3	Y	95	178	1			83
							361	4	105	9							

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
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	1153	1	1514	3	Y	120	198	1			91
							527	4	218	5							
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	1642	1	700	3	Y	208	92	1			207
							701	4	516	5							
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	1680	1	1109	3	Y	144	272	1			79
							553	4	320	5							
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1332	1	1285	3	Y	159	47	1			191
							470	4	419	5							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1149	1	1648	3	Y	92	196	1			87
							394	4	289	5							
04	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	1157	1	1236	3	Y	76	80	1			83
							313	4	84	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	468	1	615	3	Y	103	145	1			49
							214	4	89	5							
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	808	1	345	3	Y	155	125	1			79
							346	4	257	5							
01	2480	X	1738	-0-	-742	-0-	737	1	486	3	Y	121	132	1			68
							242	4	140	5							
02	2320	X	1458	-0-	-862	-0-	496	1	487	3	Y	118	106	1			80
							178	4	167	5							
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	502	1	720	3	Y	256	120	1			216
							172	4	126	5							
04	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	676	1	722	3	Y	57	92	1			50
							183	4	63	9							

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
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1064	1	1397	3	Y	211	189	1			100
							486	4	201	5							
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1359	1	587	3	Y	201	199	1			102
							588	4	452	5							
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1348	1	890	3	Y	239	206	1			135
							444	4	257	5							
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	996	1	979	3	Y	207	201	1			141
							358	4	339	5							
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	887	1	1272	3	Y	424	207	1			358
							304	4	223	5							
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1470	1	1570	3	Y	128	157	1			112
							397	4	141	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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
11	1884	N	1383	-0-	-501	-0-	341	1	448	3	Y	339	354	1			161
							156	4	65	5							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	491	1	213	3	Y	442	379	1			224
							214	4	167	5							
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	497	1	329	3	Y	401	399	1			226
							164	4	95	5							
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	260	1	257	3	Y	184	285	1			125
							94	4	90	5							
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	190	1	272	3	Y	506	204	1			427
							65	4	48	5							
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	477	1	510	3	Y	218	196	1			190
							129	4	240	9							

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
11	3360	X	2626	-0-	-734	-0-	868	1	1140	3	Y	52	13	1			39
							397	4	164	5							
12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	1229	1	523	3	Y	74	40	1			73
							523	4	383	5							
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1198	1	791	3	Y	110	122	1			61
							394	4	228	5							
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	947	1	902	3	Y	113	36	1			138
							330	4	282	5							
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	919	1	1319	3	Y	44	141	1			41
							315	4	231	5							
*04	3000	N	3079	-0-	79	79	1286	1	1373	3	Y	66	40	1			67
							347	4	73	9							

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
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1201	1	1578	3	Y	209	105	1			158
							549	4	227	5							
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2650	1	1122	3	Y	234	159	1			233
							1123	4	810	5							
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1564	1	1028	3	Y	104	280	1			57
							512	4	289	5							
02	3654	X	490	-0-	-3164	-0-	184	1	173	3	Y	16	34	1			39
							63	4	52	5							
03	5952	X	3836	-0-	-2116	-0-	1235	1	1772	3	Y	86	44	1			81
							424	4	310	5							
04	5760	X	3934	-0-	-1826	-0-	1629	1	1740	3	Y	114	71	1			124
							440	4	125	9							

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
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	536	1	712	3	Y	130	181	1			62
							248	4	108	5							
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	716	1	311	3	Y	131	126	1			67
							311	4	243	5							
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	721	1	487	3	Y	128	123	1			72
							243	4	157	5							
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	501	1	501	3	Y	114	109	1			77
							183	4	182	5							
03	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	399	1	572	3	Y	212	110	1			179
							137	4	100	5							
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	700	1	748	3	Y	70	79	1			61
							189	4	77	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	2520	X	2364	-0-	-156	-0-	726	1	963	3	Y	176	135	1			162
							335	4	146	5							
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	977	1	426	3	Y	167	178	1			151
							426	4	336	5							
01	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	1053	1	713	3	Y	181	182	1			150
							355	4	232	5							
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	877	1	887	3	Y	218	188	1			180
							325	4	332	5							
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	827	1	1186	3	Y	191	223	1			148
							284	4	208	5							
*04	3000	N	3131	-0-	131	131	1255	1	1340	3	Y	179	204	1			133
							339	4	197	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1			53
							277	4	121	5							
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1			61
							356	4	278	5							
01	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1			64
							263	4	170	5							
02	1856	N	1765	-0-	-91	-0-	595	1	601	3	Y	114	100	1			78
							220	4	224	5							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	570	1	818	3	Y	229	114	1			193
							195	4	143	5							
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	886	1	946	3	Y	64	84	1			56
							239	4	70	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-					-0-
							14	4	10	5							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		46	-0-	46	46	15	1	22	3	Y	-0-					-0-
							5	4	4	5							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-	3	0			-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

11	9060	X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1			240
							716	4	326	5							
12	9362	X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1			392
							597	4	484	5							
01	7750	X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1			236
							588	4	395	5							
02	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	1337	1	1407	3	Y	389	468	1			157
							515	4	581	5							
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1637	1	2350	3	Y	382	409	1			130
							562	4	413	5							
*04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	3020	1	3225	3	Y	454	365	1			219
							816	4	499	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1			18
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1			3
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1			71
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	211	197	1			85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	158	1			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	18	0	85	1	44

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
11	6300	X	2891	-0-	-3409	-0-	844	1	1120	3	Y	334	245	1			190
							390	4	170	5							
12	5425	X	3264	-0-	-2161	-0-	1320	1	579	3	Y	293	209	1			274
							579	4	464	5							
01	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1158	1	784	3	Y	268	347	1			195
							391	4	256	5							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	832	1	858	3	Y	260	350	1			105
							314	4	337	5							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1050	1	1506	3	Y	282	291	1			96
							360	4	264	5							
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1744	1	1863	3	Y	290	18	0	245	1	141
							471	4	319	9							

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
11	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	473	1	633	3	Y	105	78	1			60
							220	4	99	5							
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	411	1	181	3	Y	82	66	1			76
							181	4	146	5							
01	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	649	1	440	3	Y	121	109	1			88
							219	4	144	5							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	327	1	340	3	Y	70	130	1			28
							125	4	137	5							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	332	1	476	3	Y	91	88	1			31
							114	4	83	5							
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	586	1	626	3	Y	77	71	1			37
							158	4	85	9							

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
11	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							89	4	1	9							
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	612	1	308	3	Y	-0-					-0-
							155	4									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	261	1	59	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
02	1015	N	812	-0-	-203	-0-	388	1	157	3	Y	-0-					-0-
							267	4									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	585	1	5716	3	Y	55	57	1			84
							38	4	61	9							
12	6634	X	5011	-0-	-1623	-0-	506	1	4459	3	Y	9	33	1			60
							36	4	10	9							
01	6634	X	3965	-0-	-2669	-0-	385	1	3412	3	Y	41	37	1			64
							123	4	45	9							
02	6293	X	5196	-0-	-1097	-0-	582	1	4491	3	Y	78					142
							37	4	86	9							
03	6727	X	6595	-0-	-132	-0-	582	1	5897	3	Y	74	68	1			148
							35	4	81	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					148

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
11	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	700	1	2057	3	Y	135	35	1			161
							8	4	149	9							
12	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	751	1	1964	3	Y	128	53	1			236
							7	4	141	9							
01	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	639	1	2187	3	Y	92	151	1			177
							6	4	101	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	619	1	2016	3	Y	84	158	1			103
							7	4	92	9							
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	756	1	2074	3	Y	39					142
							9	4	43	9							
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
						175	4	15	9							
12	3162 X	1471	-0-	-1691	-0-	836	1	420	3	Y	4	5	1			-0-
						211	4	4	9							
01	3162 X	1196	-0-	-1966	-0-	868	1	196	3	Y	-0-					-0-
						132	4									
02	2900 X	1710	-0-	-1190	-0-	819	1	330	3	Y	-0-					-0-
						561	4									
03	3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1360	1	59	3	Y	-0-					-0-
						330	4									
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2937	-0-	-153	-0-	739	1	2172	3	Y	16	2	1			18
						8	4	18	9							
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	787	1	2059	3	Y	9	6	1			21
						7	4	10	9							
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	545	1	1863	3	Y	47	14	1			54
						5	4	52	9							
02	2842 X	1071	-0-	-1771	-0-	247	1	804	3	Y	15	48	1			21
						3	4	17	9							
03	2852 N	1472	-0-	-1380	-0-	386	1	1060	3	Y	19					40
						5	4	21	9							
04	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					40

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	406	-0-	-644	-0-	21	1	379	3	Y	3	6	1			-0-
						3	4	3	9							
12	1085 X	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	35	31	1			4
						12	4	39	9							
02	1856 X	16	-0-	-1840	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 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
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	577	1	1695	3	Y	31	19	1			44
							6	4	34	9							
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1654	3	Y	72	14	1			102
							6	4	79	9							
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501	1	1713	3	Y	65	66	1			101
							5	4	72	9							
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	528	1	1719	3	Y	71	90	1			82
							6	4	78	9							
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	630	1	1727	3	Y	68					150
							7	4	75	9							
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					150

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
11	2174	N	279	-0-	-1895	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	4	1			-0-
							2	4									
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	760	1	2232	3	Y	83	25	1			100
							8	4	91	9							
12	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	809	1	2117	3	Y	83	32	1			151
							8	4	91	9							
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	761	1	2603	3	Y	69	96	1			124
							7	4	76	9							
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	759	1	2471	3	Y	106	111	1			119
							8	4	117	9							
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	863	1	2368	3	Y	102					221
							10	4	112	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					221

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
11	3870	X	692	-0-	-3178	-0-	63	1	611	3	Y	13	54	1			40
							4	4	14	9							
12	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	259	1	2283	3	Y	35	15	1			60
							18	4	39	9							
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	335	1	2973	3	Y	27	37	1			50
							107	4	30	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	203	1	1568	3	Y	5					55
							13	4	6	9							
03	1023	X	347	-0-	-676	-0-	31	1	309	3	Y	5	27	1			33
							1	4	6	9							
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	484	1	4725	3	Y	53	48	1			78
							31	4	58	9							
12	6944	X	1430	-0-	-5514	-0-	144	1	1266	3	Y	9	30	1			57
							10	4	10	9							
01	6944	X	5170	-0-	-1774	-0-	500	1	4437	3	Y	66	35	1			88
							160	4	73	9							
02	5133	X	4186	-0-	-947	-0-	472	1	3644	3	Y	36					124
							30	4	40	9							
*03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	529	1	5360	3	Y	54	60	1			118
							32	4	59	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					118

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
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
02	783	N	525	-0-	-258	-0-	133	1	372	3	Y	10	8	1			2
							9	4	11	9							
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	94	1	140	3	Y	8	6	1			4
							5	4	9	9							
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	5160	X	3408	-0-	-1752	-0-	831	1	2440	3	Y	116	51	1			153
							9	4	128	9							
12	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	853	1	2231	3	Y	85	50	1			188
							8	4	94	9							
01	3782	X	3723	-0-	-59	-0-	822	1	2812	3	Y	74	120	1			142
							8	4	81	9							
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	743	1	2418	3	Y	77	127	1			92
							8	4	85	9							
03	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	801	1	2196	3	Y	71					163
							9	4	78	9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	262	1	2558	3	Y	31	10	1			36
							17	4	34	9							
12	4836	X	2485	-0-	-2351	-0-	243	1	2147	3	Y	70	14	1			92
							18	4	77	9							
01	3782	X	2597	-0-	-1185	-0-	251	1	2226	3	Y	36	57	1			71
							80	4	40	9							
02	2726	X	1980	-0-	-746	-0-	222	1	1716	3	Y	25					96
							14	4	28	9							
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	243	1	2464	3	Y	30	46	1			80
							15	4	33	9							
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1			23
							18	4	118	9							
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1			34
							6	4	141	9							
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	605	3	Y	38	65	1			7
							15	4	42	9							
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	279	1	414	3	Y	16	15	1			8
							15	4	18	9							
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1			3
							1	4	15	9							
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	7	9	1			1
							1	4	8	9							
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	21	1	30	3	Y	8	5	1			4
							1	4	9	9							
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1			2
							5	4	24	9							
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1			7
							9	4	102	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5100	X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
							15	4	18	9							
12	5270	X	2614	-0-	-2656	-0-	263	1	2321	3	Y	10	12	1			29
							19	4	11	9							
01	5270	X	2289	-0-	-2981	-0-	223	1	1981	3	Y	12	18	1			23
							72	4	13	9							
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	291	1	2249	3	Y	13					36
							19	4	14	9							
*03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	562	1	5693	3	Y	25	17	1			44
							34	4	28	9							
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
							61	4	629	9							
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	471	1	9116	3	Y	618	615	1			44
							28	4	680	9							
01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	498	1	8254	3	Y	616	591	1			69
							65	4	678	9							
02	8874	X	6558	-0-	-2316	-0-	307	1	5606	3	Y	512	544	1			37
							82	4	563	9							
03	9486	X	6058	-0-	-3428	-0-	334	1	5648	3	Y	21	56	1			2
							53	4	23	9							
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
							36	4	85	9							
12	7068	X	5699	-0-	-1369	-0-	569	1	5022	3	Y	61	44	1			131
							41	4	67	9							
01	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	565	1	5013	3	Y	60	82	1			109
							181	4	66	9							
02	5916	X	4989	-0-	-927	-0-	563	1	4347	3	Y	39					148
							36	4	43	9							
03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	522	1	5292	3	Y	36	71	1			113
							32	4	40	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	96	106	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	49	1			32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1			18
							32	4	281	9							
12	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			Y	-0-	18	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					Y	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1			3
							13	4	43	9							
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1			111
							40	4	78	9							
12	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	615	1	5423	3	Y	78	43	1			146
							44	4	86	9							
01	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	445	1	3946	3	Y	59	91	1			114
							142	4	65	9							
02	6322	X	3474	-0-	-2848	-0-	392	1	3029	3	Y	25					139
							25	4	28	9							
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	601	1	6090	3	Y	35	67	1			107
							37	4	39	9							
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1			166
							53	4	849	9							
01	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1			82
							11	4	343	9							
02	5481	X	4131	-0-	-1350	-0-	947	1	2662	3	Y	415	418	1			79
							65	4	457	9							
03	5859	X	2005	-0-	-3854	-0-	715	1	1062	3	Y	171	162	1			88
							40	4	188	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1			56
							37	4	287	9							
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1			97
							16	4	405	9							
02	6554	X	3191	-0-	-3363	-0-	743	1	2091	3	Y	278	322	1			53
							51	4	306	9							
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	25	65	1			13
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1			5
							55	4	24	9							
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1			29
							20	4	121	9							
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2994	3	Y	75	90	1			14
							73	4	83	9							
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1435	1	2130	3	Y	467	241	1			240
							80	4	514	9							
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					240

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
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	86	1	241	3	Y	11	9	1			2
							5	4	12	9							
*03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	54	1	81	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	354	1	997	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	695	1	1032	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	237	1	949	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	337	1	903	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	208	1	585	3	Y	9	7	1			2
							14	4	10	9							
03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	333	1	494	3	Y	8	6	1			4
							19	4	9	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	20010	X	15438	-0-	-4572	-0-	785	1	14093	3	Y	415	416	1			30
							103	4	457	9							
12	19871	X	17333	-0-	-2538	-0-	827	1	16026	3	Y	391	393	1			28
							50	4	430	9							
01	18848	X	18456	-0-	-392	-0-	1013	1	16763	3	Y	500	472	1			56
							130	4	550	9							
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	810	1	14803	3	Y	482	503	1			35
							216	4	530	9							
*03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	902	1	15245	3	Y	467	454	1			48
							142	4	514	9							
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					48

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	17383	-0-	-5327	-0-	884	1	15876	3	Y	460	460	1			33
							117	4	506	9							
12	21948	X	16970	-0-	-4978	-0-	810	1	15700	3	Y	374	380	1			27
							49	4	411	9							
01	20832	X	15287	-0-	-5545	-0-	839	1	13891	3	Y	408	389	1			46
							108	4	449	9							
02	16530	X	13279	-0-	-3251	-0-	658	1	12013	3	Y	394	411	1			29
							175	4	433	9							
03	17670	X	13515	-0-	-4155	-0-	724	1	12235	3	Y	402	389	1			42
							114	4	442	9							
04	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					42

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1			82
							226	4	1257	9							
12	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	1545	1	29954	3	Y	1006	1017	1			71
							94	4	1107	9							
01	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1749	1	28967	3	Y	1175	1115	1			131
							226	4	1293	9							
02	31900	X	31052	-0-	-848	-0-	1522	1	27805	3	Y	1200	1244	1			87
							405	4	1320	9							
03	34100	X	32314	-0-	-1786	-0-	1721	1	29089	3	Y	1122	1093	1			116
							270	4	1234	9							
04	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT					116

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1			88
							170	4	1348	9							
12	30752	X	25474	-0-	-5278	-0-	1185	1	22981	3	Y	1123	1131	1			80
							73	4	1235	9							
01	30039	X	24314	-0-	-5725	-0-	1295	1	21453	3	Y	1271	1209	1			142
							168	4	1398	9							
02	24302	X	21959	-0-	-2343	-0-	1053	1	19227	3	Y	1272	1321	1			93
							280	4	1399	9							
03	25978	X	22999	-0-	-2979	-0-	1199	1	20260	3	Y	1229	1195	1			127
							188	4	1352	9							
04	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					127

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
11	54902	X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1			71
							372	4	1090	9							
12	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	2553	1	49501	3	Y	1229	1213	1			87
							156	4	1352	9							
01	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	2801	1	46403	3	Y	1210	1162	1			135
							362	4	1331	9							
02	53215	X	45300	-0-	-7915	-0-	2256	1	41224	3	Y	1108	1162	1			81
							601	4	1219	9							
03	56885	X	43902	-0-	-12983	-0-	2362	1	39923	3	Y	1133	1097	1			117
							371	4	1246	9							
04	54900	X	NO RPT	-0-	-54900	-0-					Y	NO RPT					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	48840	X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1			131
							258	4	2008	9							
12	50468	X	42716	-0-	-7752	-0-	1981	1	38404	3	Y	2009	1997	1			143
							121	4	2210	9							
01	49972	X	37944	-0-	-12028	-0-	2048	1	33918	3	Y	1558	1527	1			174
							264	4	1714	9							
02	53886	X	53886	-0-	-0-	-0-	2677	1	48900	3	Y	1452	1520	1			106
							712	4	1597	9							
*03	54650	X	54650	-0-	-0-	-0-	2939	1	49664	3	Y	1442	1399	1			149
							461	4	1586	9							
04	39210	X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT					149

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
11	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1			111
							231	4	1708	9							
12	36177	X	35427	-0-	-750	-0-	1653	1	32044	3	Y	1481	1487	1			105
							101	4	1629	9							
01	36177	X	33403	-0-	-2774	-0-	1811	1	30003	3	Y	1232	1199	1			138
							234	4	1355	9							
02	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1554	1	28393	3	Y	1513	1541	1			110
							414	4	1664	9							
*03	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1779	1	30066	3	Y	1538	1489	1			159
							279	4	1692	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					159

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53370	X	37672	-0-	-15698	-0-	162	1	35473	3	Y	1660	1612	1			127
							211	4	1826	9							
12	53413	X	37402	-0-	-16011	-0-	179	1	34925	3	Y	1905	1851	1			181
							202	4	2096	9							
01	48980	X	33423	-0-	-15557	-0-	172	1	31347	3	Y	1620	1654	1			147
							122	4	1782	9							
02	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	205	1	33869	3	Y	1801	1836	1			112
							158	4	1981	9							
03	38533	X	33082	-0-	-5451	-0-	206	1	31200	3	Y	1321	1314	1			119
							223	4	1453	9							
04	37290	X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT					119

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72780	X	58480	-0-	-14300	-0-	251	1	54999	3	Y	2639	2557	1			202
							327	4	2903	9							
12	70897	X	54335	-0-	-16562	-0-	260	1	50715	3	Y	2787	2725	1			264
							294	4	3066	9							
01	67704	X	52067	-0-	-15637	-0-	267	1	48660	3	Y	2683	2704	1			243
							189	4	2951	9							
02	53041	X	52507	-0-	-534	-0-	300	1	49383	3	Y	2359	2455	1			147
							229	4	2595	9							
03	56699	X	48711	-0-	-7988	-0-	303	1	46015	3	Y	1875	1853	1			169
							330	4	2063	9							
04	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72480	X	60486	-0-	-11994	-0-	264	1	57997	3	Y	1709	1658	1			131
							345	4	1880	9							
12	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	355	1	69233	3	Y	1662	1635	1			158
							401	4	1828	9							
01	66991	X	54870	-0-	-12121	-0-	291	1	52981	3	Y	1265	1308	1			115
							206	4	1392	9							
02	56811	X	49194	-0-	-7617	-0-	287	1	47356	3	Y	1210	1249	1			76
							220	4	1331	9							
03	60729	X	41678	-0-	-19051	-0-	264	1	40079	3	Y	953	943	1			86
							287	4	1048	9							
04	58770	X	NO RPT	-0-	-58770	-0-					Y	NO RPT					86

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50850	X	30954	-0-	-19896	-0-	137	1	29940	3	Y	635	617	1			49
							178	4	699	9							
12	47864	X	27121	-0-	-20743	-0-	135	1	26303	3	Y	483	486	1			46
							152	4	531	9							
01	42222	X	18674	-0-	-23548	-0-	99	1	18056	3	Y	408	417	1			37
							70	4	449	9							
02	28797	X	21281	-0-	-7516	-0-	126	1	20605	3	Y	414	425	1			26
							95	4	455	9							
03	30783	X	20740	-0-	-10043	-0-	132	1	20037	3	Y	388	379	1			35
							144	4	427	9							
04	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT					35

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	739	715	1			56
							186	4	813	9							
12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	199	1	38909	3	Y	783	765	1			74
							226	4	861	9							
01	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	181	1	33089	3	Y	660	674	1			60
							129	4	726	9							
02	31813	X	27033	-0-	-4780	-0-	159	1	26114	3	Y	581	605	1			36
							121	4	639	9							
03	34007	X	22330	-0-	-11677	-0-	143	1	21687	3	Y	314	322	1			28
							155	4	345	9							
04	32910	X	NO RPT	-0-	-32910	-0-					Y	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 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
05	0		132372	-0-	132372	192914	819	1	117354	3	Y	10265	10135	1			588
							2907	4	11292	9							
06	0		113559	-0-	113559	306473	541	1	97516	3	Y	9566	10031	1			123
							4979	4	10523	9							
07	0		87174	-0-	87174	393647	719	1	77503	3	Y	6979	6984	1			118
							1275	4	7677	9							
08	0		108217	-0-	108217	501864	1204	1	97761	3	Y	7775	7718	1			175
							699	4	8553	9							
09	0		105159	-0-	105159	607023	1084	1	95450	3	Y	7239	7307	1			107
							662	4	7963	9							
10	0		100118	-0-	100118	707141	1019	1	91334	3	Y	6301	6272	1			136
							834	4	6931	9							
11	0		89391	-0-	89391	796532	935	1	80787	3	Y	6073	6035	1			174
							989	4	6680	9							
12	0		90450	-0-	90450	886982	1620	1	82157	3	Y	5214	5258	1			130
							938	4	5735	9							
*01	972955	X	85973	-0-	-886982	-0-	1479	1	77981	3	Y	5009	5052	1			87
							1003	4	5510	9							
*02	71689	X	71689	-0-	-0-	-0-	1205	1	65975	3	Y	3804	3808	1			83
							325	4	4184	9							
03	73656	X	71701	-0-	-1955	-0-	1282	1	66051	3	Y	3470	3475	1			78
							551	4	3817	9							
04	71280	X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					Y	NO RPT					78

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		111843	-0-	111843	172631	691	1	98969	3	Y	8847	8727	1			507
							2451	4	9732	9							
06	0		120538	-0-	120538	293169	579	1	104402	3	Y	9297	9685	1			119
							5330	4	10227	9							
07	0		119147	-0-	119147	412316	995	1	107226	3	Y	8330	8308	1			141
							1763	4	9163	9							
08	0		112262	-0-	112262	524578	1259	1	102295	3	Y	7251	7229	1			163
							732	4	7976	9							
09	0		106008	-0-	106008	630586	1101	1	96990	3	Y	6585	6650	1			98
							673	4	7244	9							
10	0		101730	-0-	101730	732316	1043	1	93470	3	Y	5785	5758	1			125
							853	4	6364	9							
11	0		87725	-0-	87725	820041	927	1	80055	3	Y	5240	5215	1			150
							979	4	5764	9							
12	0		86330	-0-	86330	906371	1555	1	78833	3	Y	4584	4620	1			114
							900	4	5042	9							
*01	987109	X	80738	-0-	-906371	-0-	1397	1	73651	3	Y	4311	4350	1			75
							948	4	4742	9							
*02	76381	X	76381	-0-	-0-	-0-	1293	1	70768	3	Y	3610	3606	1			79
							349	4	3971	9							
*03	78171	X	78171	-0-	-0-	-0-	1406	1	72453	3	Y	3370	3373	1			76
							605	4	3707	9							
04	74310	X	NO RPT	-0-	-74310	-0-					Y	NO RPT					76

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					168
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1140	2	420	9	N	382	368	1			182
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	489	2	144	9	N	131					313

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
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	7	30	1			57
							8	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1			23
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1			9
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	161	1	1291	2	Y	-0-	3	1			6
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	184	1	1399	2	Y	-0-	4	1			2
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	176	1	1302	2	Y	1	2	1			1
							1	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
11	570	N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			1
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	87	36	1			52
							96	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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1			392
							297	9									
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1			379
							361	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1			326
							342	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	290	186	1			430
							319	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	Y	295	379	1			346
							325	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	109	1	803	2	Y	278	368	1			256
							306	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
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1			1
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1508	N	1369	-0-	-139	-0-	152	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	170	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1202	2	Y	-0-					-0-

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1			91
							124	9									
12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1			133
							142	9									
01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1			150
							123	9									
02	2962	X	2323	-0-	-639	-0-	245	1	1967	2	Y	101	92	1			159
							111	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	264	1	2011	2	Y	98	98	1			159
							108	9									
04	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	247	1	1823	2	Y	92	198	1			53
							101	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	2	Y	112	179	1			89
							123	9									
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	185	1	1523	2	Y	129	86	1			132
							142	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1			149
							122	9									
02	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	167	1	1336	2	Y	99	92	1			156
							109	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	170	1	1294	2	Y	97	96	1			157
							107	9									
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	173	1	1276	2	Y	93	197	1			53
							102	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	2	Y	67	97	1			47
							74	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	254	1	2098	2	Y	69	48	1			68
							76	9									
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	250	1	1944	2	Y	70	54	1			84
							77	9									
02	2813	X	2279	-0-	-534	-0-	244	1	1958	2	Y	70	102	1			52
							77	9									
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	263	1	2006	2	Y	71	51	1			72
							78	9									
04	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	240	1	1771	2	Y	61	96	1			37
							67	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	Y	44	65	1			31
							48	9									
12	1798	N	808	-0-	-990	-0-	84	1	690	2	Y	31	26	1			36
							34	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	2	Y	46	51	1			31
							51	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	176	1	1341	2	Y	46	31	1			46
							51	9									
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	2	Y	40	62	1			24
							44	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-	218	1	2043	2	Y	53	78	1			38
							58	9									
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	241	1	1989	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
01	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	255	1	1985	2	Y	60	43	1			71
							66	9									
02	2233	N	2127	-0-	-106	-0-	229	1	1836	2	Y	56	85	1			42
							62	9									
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	256	1	1954	2	Y	57	41	1			58
							63	9									
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	251	1	1852	2	Y	49	77	1			30
							54	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	Y	94	132	1			65
							103	9									
12	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1428	2	Y	95	66	1			94
							105	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	180	1	1398	2	Y	105	75	1			124
							116	9									
02	1653	N	1570	-0-	-83	-0-	162	1	1300	2	Y	98	148	1			74
							108	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	188	1	1433	2	Y	100	72	1			102
							110	9									
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	194	1	1429	2	Y	85	135	1			52
							94	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	290	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1469	2	N	-0-					-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1578	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	143	1	85	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	60	1	66	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

11	480	N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	604	1	358	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-					-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	272	1	301	3	N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	N	-0-					-0-
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	14	1	593	3	N	-0-					-0-
04	690	N	179	-0-	-511	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

11	3000	N	1682	-0-	-1318	30907	80	1	1602	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1449	-0-	-1651	29256	80	1	1369	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1021	-0-	-2079	27177	80	1	941	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	355	-0-	-2545	24632	80	1	275	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	80	1	476	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	80	1	424	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	493	N	6	-0-	-487	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-			-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-			-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	3	N	-0-			-0-
02	464	N	7	-0-	-457	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	3	N	-0-			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	85	1	1334	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	21	-0-	-1313	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	-0-			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	126	1	1975	3	N	-0-			-0-
02	2088	N	26	-0-	-2062	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-			-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-			-0-
02	812	N	11	-0-	-801	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

11	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776	3	8	9	Y	7	15	1		14
12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326	3	4	9	Y	4	14	1		4
01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377	3	4	9	Y	4				8
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	Y	3	5	1		6
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	3	12	9	Y	11				17
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5				22

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

11	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13548	3	32	9	Y	29	46	1			49
12	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15575	3	48	9	Y	44	49	1			44
01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13457	3	35	9	Y	32					76
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11833	3	11	9	Y	10	48	1			38
03	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	12997	3	36	9	Y	33					71
*04	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12566	3	20	9	Y	18					89

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-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

11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4851	3	35	9	Y	32	53	1			54
12	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6261	3	59	9	Y	54	54	1			54
01	6014 X	4859	-0-	-1155	-0-	4820	3	39	9	Y	35					89
02	5626 X	4060	-0-	-1566	-0-	4049	3	11	9	Y	10	56	1			43
03	6324 X	3382	-0-	-2942	-0-	3353	3	29	9	Y	26					69
04	6120 X	2036	-0-	-4084	-0-	2026	3	10	9	Y	9					78

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			Y	-0-					95
12	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5659	3	110	9	Y	100	176	1			19
01	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			Y	-0-					19
02	5742 X	4765	-0-	-977	-0-	4730	3	35	9	Y	32					51
03	6138 X	5151	-0-	-987	-0-	5071	3	80	9	Y	73	107	1			17
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

11	6720 X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
12	6944 X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
01	6944 X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
02	6496 X	4853	-0-	-1643	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
03	6045 X	4025	-0-	-2020	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
04	6150 X	5635	-0-	-515	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

11	360 N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	250	3	6	9	Y	5	3	1			2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			2
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5	6	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4790	-0-	-325	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
02	4872 X	4348	-0-	-524	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4551	-0-	-657	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

11	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3069	3	20	9	Y	18	15	1			9
12	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2859	3	23	9	Y	21	24	1			6
01	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2948	3	22	9	Y	20	22	1			4
02	3016 X	2703	-0-	-313	-0-	2683	3	20	9	Y	18	15	1			7
03	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	2808	2	21	9	Y	19	19	1			7
04	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2911	2	21	9	Y	19	22	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4010	3	48	9	Y	44	35	1			22
12	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3710	3	47	9	Y	43	51	1			14
01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3784	3	51	9	Y	46	50	1			10
02	3944 X	3478	-0-	-466	-0-	3434	3	44	9	Y	40	34	1			16
03	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	3695	2	47	9	Y	43	43	1			16
04	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3813	2	47	9	Y	43	50	1			9

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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	3	31	9	Y	28	23	1			14
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3408	3	31	9	Y	28	33	1			9
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3419	3	34	9	Y	31	33	1			7
02	3451	X	3104	-0-	-347	-0-	3074	3	30	9	Y	27	23	1			11
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3286	2	31	9	Y	28	28	1			11
04	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	3240	2	31	9	Y	28	33	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27
12	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18
01	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13
02	3828	X	2827	-0-	-1001	-0-	2773	3	54	9	Y	49	42	1			20
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	3418	2	58	9	Y	53	53	1			20
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3908	2	58	9	Y	53	61	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10
01	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7
02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	4266	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	4548	2	33	9	Y	30	30	1			11
04	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4705	2	33	9	Y	30	34	1			7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	24	1			9
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	Y	24	28	1			5

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5064	3	52	9	Y	47	40	1			19
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5365	2	56	9	Y	51	51	1			19
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5569	2	56	9	Y	51	59	1			11

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
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12
01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9
02	4582	X	3554	-0-	-1028	-0-	3518	3	36	9	Y	33	29	1			13
03	4898	X	1775	-0-	-3123	-0-	1734	2	41	9	Y	37	36	1			14
04	4740	X	2122	-0-	-2618	-0-	2085	2	37	9	Y	34	40	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4054	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3698	3	34	9	Y	31	35	1			10
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3774	3	33	9	Y	30	33	1			7
02	3741	X	3466	-0-	-275	-0-	3438	3	28	9	Y	25	22	1			10
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3593	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	3731	2	30	9	Y	27	32	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3007	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2823	3	25	9	Y	23	27	1			7
01	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2925	3	25	9	Y	23	25	1			5
02	2929	X	2596	-0-	-333	-0-	2574	3	22	9	Y	20	17	1			8
03	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2721	2	23	9	Y	21	21	1			8
04	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2898	2	23	9	Y	21	24	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

11	8310	X	7666	-0-	-644	-0-	7561	3	105	9	Y	95	84	1			43
12	8587	X	7252	-0-	-1335	-0-	7169	3	83	9	Y	75	77	1			41
01	8587	X	7447	-0-	-1140	-0-	7287	3	160	9	Y	145	154	1			32
02	8033	X	3373	-0-	-4660	-0-	3250	3	123	9	Y	112	97	1			47
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8802	2	140	9	Y	127	125	1			49
*04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8376	2	146	9	Y	133	153	1			29

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1643	3	90	9	Y	82	66	1			41
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1185	3	99	9	Y	90	103	1			28
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-	981	3	97	9	Y	88	97	1			19
02	1682 X	763	-0-	-919	-0-	700	3	63	9	Y	57	66	1			10
03	1798 X	532	-0-	-1266	-0-	441	2	91	9	Y	83	62	1			31
04	1740 X	870	-0-	-870	-0-	781	2	89	9	Y	81	94	1			18

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1			32
12	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1			22
01	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1			14
02	4089 X	3720	-0-	-369	-0-	3654	3	66	9	Y	60	50	1			24
03	4371 X	3644	-0-	-727	-0-	3574	2	70	9	Y	64	64	1			24
04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	3755	2	68	9	Y	62	72	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1			15
12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1			10
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1			7
02	3509 X	3278	-0-	-231	-0-	3247	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3361	2	35	9	Y	32	31	1			12
*04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3601	2	34	9	Y	31	36	1			7

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1			24
12	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1			16
01	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1			11
02	3828	X	3697	-0-	-131	-0-	3647	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	3790	2	53	9	Y	48	48	1			18
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3969	2	53	9	Y	48	55	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1			33
12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1			23
01	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1			16
02	3799	X	3169	-0-	-630	-0-	3101	3	68	9	Y	62	53	1			25
03	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3048	2	73	9	Y	66	66	1			25
04	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3227	2	74	9	Y	67	77	1			15

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1			22
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1			15
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1			10
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	35	1			16
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4933	2	46	9	Y	42	42	1			16
*04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5589	2	48	9	Y	44	50	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1			24
12	5704 X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1			17
01	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1			11
02	5336 X	5040	-0-	-296	-0-	4990	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5177	2	51	9	Y	46	46	1			18
*04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5545	2	53	9	Y	48	55	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1			13
12	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1			9
01	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1			6
02	4118 X	3723	-0-	-395	-0-	3698	3	25	9	Y	23	20	1			9
03	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3617	2	29	9	Y	26	25	1			10
04	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3368	2	28	9	Y	25	29	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1			77
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1			69
01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50					119
02	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12845	3	18	9	Y	16	75	1			60
03	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13800	3	56	9	Y	51					111
*04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13383	3	30	9	Y	27					138

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	780	-0-	-925	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

11	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	Y	-0-					1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					3
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					3
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					3
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					21
12	3100	N	3598	-0-	498	498	77	1	3521	2	Y	-0-					21
01	2611	N	2113	-0-	-498	-0-	39	1	2074	2	Y	-0-					21
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					21
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	Y	-0-					8
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					8
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	2	Y	-0-					8
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					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
11	3000	X	138	-0-	-2862	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					28
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	63	1	2866	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	35	1	1848	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	4872	68	1	2921	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4872					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
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					14
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	-0-					14
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	34	1	1443	2	Y	-0-					14
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	300 N	43	-0-	-257	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					14
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					14
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					14
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	Y	-0-					14
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					14
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

11	120 N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					5
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	22	1	1025	2	Y	-0-					5
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					5
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					5
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	660 N	126	-0-	-534	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					28
12	3100 N	3808	-0-	708	708	81	1	3727	2	Y	-0-					28
01	3083 X	2375	-0-	-708	-0-	44	1	2331	2	Y	-0-					28
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-					28
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					28
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					28

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					1
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					1
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					1
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

11	1050	X	110	-0-	-940	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					12
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	2	Y	-0-					12
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	46	1	2435	2	Y	-0-					12
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	-0-					12
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					12
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					13
12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2	Y	-0-					13
01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2	Y	-0-					13
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	2	Y	-0-					13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					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

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					14
01	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	3			N	-0-					14
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					14
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			N	-0-					40
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					40
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					40
*03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					40
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	576	-0-	-974	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					37
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			N	-0-					37
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					37
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					37
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3			N	-0-					40
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					40
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	3			N	-0-					40
02	2030	X	809	-0-	-1221	-0-	809	3			N	-0-					40
03	2170	X	815	-0-	-1355	-0-	815	3			N	-0-					40
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					20
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					20
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					20
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					20
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	377	N	110	-0-	-267	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					39
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					39
01	5518	X	1025	-0-	-4493	-0-	1025	3			N	-0-					39
02	5162	X	1129	-0-	-4033	-0-	1129	3			N	-0-					39
03	5518	X	921	-0-	-4597	-0-	921	3			N	-0-					39
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

11	4320 X	3902	-0-	-418	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3		N	-0-			-0-
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3		N	-0-			-0-
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3445	-0-	-2239	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1721	-0-	-4355	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					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

11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	277	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	915 N	-0-	-0-	-915	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	51 N	-0-	-0-	-51	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019 - P/A 12/18/19

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/19

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

11	132 N	-0-	-0-	-132	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

11	230 N	-0-	-0-	-230	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209 N	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19															

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

11	400 N	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19															

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19															

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

11	10008 R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96					223
12	10422 R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1			153
01	10633 #	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1			48
02	10836 R	10836	-0-	-0-	-0-	10698	2	138	9	N	125					173
*03	11811	12125	-0-	314	314	12000	2	125	9	N	114	189	1			98
04	10080 #	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					98

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	6510 #	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	6090 #	728	-0-	-5362	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	6479 #	831	-0-	-5648	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	6270 #	532	-0-	-5738	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

10	0	10518	-0-	10518	10518	3763	1	6755	2	N	-0-					-0-
11	0	169165	-0-	169165	179683	1017	1	168148	2	N	-0-					-0-
12	0	174619	-0-	174619	354302	6079	1	168540	2	N	-0-					-0-
01	0	140990	-0-	140990	495292	4558	1	136432	2	N	-0-					-0-
02	0	113074	-0-	113074	608366	4697	1	108377	2	N	-0-					-0-
*03	714739 X	106373	-0-	-608366	-0-	3963	1	102410	2	N	-0-					-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

10	0	8167	-0-	8167	8167	2922	1	5245	2	N	-0-					-0-
11	0	151653	-0-	151653	159820	911	1	150742	2	N	-0-					-0-
12	0	171829	-0-	171829	331649	5982	1	165847	2	N	-0-					-0-
01	0	140233	-0-	140233	471882	4534	1	135699	2	N	-0-					-0-
02	0	112477	-0-	112477	584359	4672	1	107805	2	N	-0-					-0-
*03	690642 X	106283	-0-	-584359	-0-	3960	1	102323	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

10	0	8316	-0-	8316	8316	8316	2			N	-0-					-0-
11	0	269489	-0-	269489	277805	269489	2			N	-0-					-0-
12	0	270151	-0-	270151	547956	3800	1	266351	2	N	-0-					-0-
01	0	275949	-0-	275949	823905	1345	1	274604	2	N	-0-					-0-
02	0	250220	-0-	250220	1074125	1715	1	248505	2	N	-0-					-0-
03	0	224735	-0-	224735	1298860	3207	1	221528	2	N	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1298860					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690 X	26944	-0-	-3746	-0-	681	1	24759	3	N	1367	1290	1	23	8	256
						1504	9									
12	33914 X	25273	-0-	-8641	-0-	489	1	23320	3	N	1331	1291	1	1	8	295
						1464	9									
01	33914 X	29433	-0-	-4481	-0-	1044	1	26804	3	N	1441	1505	1			231
						1585	9									
02	31726 X	20850	-0-	-10876	-0-	813	1	18969	3	N	971	934	1			268
						1068	9									
03	28055 X	16219	-0-	-11836	-0-	620	1	14721	3	N	798	960	1	10	8	96
						878	9									
04	28470 X	26817	-0-	-1653	-0-	1036	1	24433	3	N	1225	1121	1	6	8	194
						1348	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

11	31320 X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-					-0-
12	32364 X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-					-0-
01	31217 X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-					-0-
02	23809 X	12604	-0-	-11205	-0-	808	1	11796	3	N	-0-					-0-
03	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	1648	1	26968	3	N	-0-					-0-
04	25800 X	22883	-0-	-2917	-0-	2088	1	20795	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

11	141720 X	106221	-0-	-35499	-0-	3447	1	101067	3	N	1552	1530	1	32	8	227
						1707	9									
12	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	4303	1	113526	3	N	1596	1530	1	47	8	246
						1756	9									
01	118484 X	118484	-0-	-0-	-0-	5645	1	111222	3	N	1470	1537	1			179
						1617	9									
02	108461 X	108461	-0-	-0-	-0-	4155	1	102881	3	N	1295	1131	1			343
						1425	9									
03	119598 X	115061	-0-	-4537	-0-	3804	1	109830	3	N	1297	1505	1	4	8	131
						1427	9									
04	115740 X	108254	-0-	-7486	-0-	3298	1	103667	3	N	1172	1116	1	2	8	185
						1289	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

11	DLQ G-10	42213	-0-	42213	93535	3574	1	37926	3	Y	648	637	1			181
						713	9									
12	DLQ G-10	45930	-0-	45930	139465	2828	1	42334	3	Y	698	749	1	2	8	128
						768	9									
01	182042 X	42577	-0-	-139465	-0-	3295	1	38594	3	Y	625	640	1			113
						688	9									
02	48024 X	36456	-0-	-11568	-0-	3176	1	32682	3	Y	544	548	1			109
						598	9									
03	51336 X	37816	-0-	-13520	-0-	3281	1	33986	3	Y	499	523	1			85
						549	9									
04	44460 X	36333	-0-	-8127	-0-	3150	1	32645	3	Y	489	520	1	1	8	53
						538	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
11	DLQ G-10	40060	-0-	40060	87156	2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138
						549	9									
12	DLQ G-10	42210	-0-	42210	129366	2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93
						564	9									
01	170052 X	40686	-0-	-129366	-0-	3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84
						513	9									
02	44051 X	33505	-0-	-10546	-0-	3056	1	30011	3	Y	398	402	1			80
						438	9									
03	47089 X	38036	-0-	-9053	-0-	3453	1	34136	3	Y	406	414	1	3	8	69
						447	9									
04	40860 X	35096	-0-	-5764	-0-	3185	1	31497	3	Y	376	403	1	1	8	41
						414	9									

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

11	181680 X	109168	-0-	-72512	-0-	583	1	105827	3	Y	2499	2535	1			139
						9	4	2749	9							
12	187736 X	119137	-0-	-68599	-0-	467	1	116037	3	Y	2280	2243	1			176
						125	4	2508	9							
01	187736 X	113590	-0-	-74146	-0-	450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125
						2298	9									
02	175624 X	98976	-0-	-76648	-0-	434	1	96443	3	Y	1786	1757	1			154
						134	4	1965	9							
03	187736 X	96859	-0-	-90877	-0-	385	1	94461	3	Y	1659	1727	1			86
						188	4	1825	9							
04	115290 X	86264	-0-	-29026	-0-	416	1	84260	3	Y	1378	1361	1			103
						72	4	1516	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

11	174780 X	136697	-0-	-38083	-0-	695	1	126298	3	Y	8813	9041	1			413
						10	4	9694	9							
12	180606 X	126537	-0-	-54069	-0-	470	1	116726	3	Y	8377	8162	1			628
						126	4	9215	9							
01	180606 X	117039	-0-	-63567	-0-	440	1	108418	3	Y	7437	7771	1			294
						8181	9									
02	168954 X	104155	-0-	-64799	-0-	434	1	96540	3	Y	6406	6144	1			556
						134	4	7047	9							
03	180606 X	104919	-0-	-75687	-0-	396	1	97300	3	Y	6391	6575	1	1	8	371
						193	4	7030	9							
04	174780 X	94475	-0-	-80305	-0-	432	1	87547	3	Y	5837	5737	1	4	8	467
						75	4	6421	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	510	-0-	-451	-0-	2	1	104	3	N	367	367	1			195
							404	9									
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			193
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					193
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	129	1			175

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8091	X	3794	-0-	-4297	-0-	305	1	3436	3	N	48					48
							53	9									
*09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					48
							1	4									
*10	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	148	1	6586	3	N	-0-					48
*11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	153	1	7012	3	N	-0-					48
							1	4									
*12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	161	1	7234	3	N	-0-					48
*01	8649	X	8491	-0-	-158	-0-	197	1	8294	3	N	-0-					48
*02	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	173	1	6811	3	N	-0-					48
03	8649	X	3644	-0-	-5005	-0-	80	1	3554	3	N	9					57
							10	9									
04	7890	X	5081	-0-	-2809	-0-	115	1	4959	3	N	6					63
							7	9									

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
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	74	1	3363	3	N	154	154	1			185
							169	9									
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	110	1	5113	3	N	-0-					185
*12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	124	1	5578	3	N	-0-					185
*01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	111	1	4747	3	N	-0-					185
*02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	133	1	5270	3	N	-0-					185
03	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	99	1	4437	3	N	-0-					185
04	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	102	1	4459	3	N	7	7	0			185
							8	9									

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7			118
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	306	1	5675	3	N	-0-					-0-
*09	8370	X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	173	1	7666	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7093	-0-	-1277	-0-	152	1	6940	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	159	1	7139	3	N	-0-					-0-
*01	8308	X	7212	-0-	-1096	-0-	165	1	7047	3	N	-0-					-0-
*02	7772	X	6692	-0-	-1080	-0-	165	1	6527	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	4754	-0-	-3554	-0-	104	1	4650	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6656	-0-	-244	-0-	150	1	6506	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	241	1	0			332
							265	9									
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					332
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					335
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

*09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
*10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	115	1	5087	3	N	-0-					-0-
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	109	1	4994	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	104	1	4685	3	N	-0-					-0-
*01	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	95	1	4044	3	N	-0-					-0-
*02	5075	X	3905	-0-	-1170	-0-	96	1	3809	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	3947	-0-	-1478	-0-	87	1	3860	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

11	2370	X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-					177
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					177
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-					177
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	84	1	4670	3	Y	289	401	1			65
							318	9									
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	177	1	8716	3	Y	136	155	1			46
							150	9									
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	108	1	3837	3	Y	98	38	1			106
							108	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					165
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					165
*12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	190	1	8532	3	N	193	7	0	186	1	165
							1	4	212	9							
*01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	218	7	0	184	1	192
							240	9									
*02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	124	1	4938	3	N	201	15	0	185	1	193
							221	9									
03	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	89	1	3950	3	N	170	9	0	189	1	165
							187	9									
04	5550	X	4290	-0-	-1260	-0-	91	1	4072	3	N	115	7	0	110	1	163
							127	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	464	1	8107	3	Y	-0-	89	1	121	7	100
*09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					100
							1	4									
*10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	193	1	8516	3	Y	1	1	0			100
							1	4	1	9							
*11	8310	X	7789	-0-	-521	-0-	168	1	7619	3	Y	1	2	0			99
							1	4	1	9							
*12	8556	X	8248	-0-	-308	-0-	181	1	8066	3	Y	1	4	0			96
							1	9									
*01	9114	X	8471	-0-	-643	-0-	193	1	8209	3	Y	63	8	0			151
							69	9									
*02	8526	X	8514	-0-	-12	-0-	209	1	8299	3	Y	5	6	0	90	1	60
							6	9									
03	9114	X	5571	-0-	-3543	-0-	122	1	5435	3	Y	13	3	0			70
							14	9									
*04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	197	1	8603	3	Y	4	4	0			70
							4	9									

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
*10	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	521	1	22970	3	Y	2	1	0			101
							2	4	2	9							
*11	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	395	1	18044	3	Y	3	2	0			102
							2	4	3	9							
*12	18941	X	17388	-0-	-1553	-0-	380	1	17000	3	Y	6	4	0			104
							1	4	7	9							
*01	22723	X	19097	-0-	-3626	-0-	440	1	18588	3	Y	63	9	0			158
							69	9									
*02	21257	X	14544	-0-	-6713	-0-	356	1	14104	3	Y	75	17	0	95	1	121
							1	4	83	9							
03	22723	X	10457	-0-	-12266	-0-	230	1	10213	3	Y	13	7	0			127
							14	9									
04	17760	X	15150	-0-	-2610	-0-	340	1	14792	3	Y	16	11	0			132
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-	891	7			37
09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					37
*10	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	243	1	10722	3	N	1	1	0			37
							1	4	1	9							
*11	9210	X	8411	-0-	-799	-0-	183	1	8226	3	N	1	1	0			37
							1	4	1	9							
*12	8711	X	8186	-0-	-525	-0-	178	1	8004	3	N	4	4	0			37
							4	9									
*01	11532	X	4158	-0-	-7374	-0-	96	1	4059	3	N	3	3	0			37
							3	9									
*02	10788	X	6416	-0-	-4372	-0-	157	1	6251	3	N	7	7	0			37
							8	9									
03	11532	X	5112	-0-	-6420	-0-	107	1	4777	3	N	207	4	0	168	1	72
							228	9									
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	146	1	6361	3	N	4	4	0			72
							4	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

*10	7688	X	3844	-0-	-3844	-0-	85	1	3748	3	N	10	10	0			280
							11	9									
*11	6840	X	5263	-0-	-1577	-0-	107	1	4942	3	N	194	9	0	185	1	280
							1	4	213	9							
*12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	170	1	7633	3	N	30	30	0			280
							1	4	33	9							
*01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	151	1	6356	3	N	290	32	0	385	1	153
							319	9									
*02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	149	1	5838	3	N	104	52	0			205
							114	9									
03	7626	X	3185	-0-	-4441	-0-	69	1	3040	3	N	69	28	0	184	1	62
							76	9									
04	7380	X	5634	-0-	-1746	-0-	125	1	5338	3	N	155	44	0			173
							171	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

*10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			157
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					157
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					157
*01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1604	3	N	12	4	0			165
							13	9									
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	3	N	392	10	0	389	1	158
							431	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	87	1	3895	3	N	25	21	0			162
							28	9									
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	91	1	4088	3	N	960	19	0	858	1	245
							1056	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					73
							1	4									
*10	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	281	1	12385	3	N	-0-					73
							1	4									
*11	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	189	1	8675	3	N	-0-					73
							1	4									
*12	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	182	1	8167	3	N	-0-					73
							1	4									
*01	8246	X	1030	-0-	-7216	-0-	23	1	1007	3	N	-0-					73
*02	7714	X	5094	-0-	-2620	-0-	120	1	4972	3	N	2					75
							2	9									
*03	58402	X	58402	-0-	-0-	-0-	1286	1	57111	3	N	2	2	8			75
							3	4	2	9							
*04	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	1220	1	53180	3	N	-0-					75
							2	4									

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

*10	2209	N	1279	-0-	-930	-0-	318	1	324	3	N	184	1	0	183	1	482
							435	4	202	9							
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	407	1	2814	3	N	2	2	0			482
							467	4	2	9							
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	433	1	2456	3	N	384	7	0	376	1	483
							500	4	422	9							
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	3	N	210	12	0	374	1	307
							564	4	231	9							
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	762	1	4273	3	N	158	188	1			277
							199	4	174	9							
03	2883	X	1351	-0-	-1532	-0-	415	1	676	3	N	230	187	1			320
							7	4	253	9							
04	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	284	1	1024	3	N	385	467	1			238
							28	4	424	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

11	5580	X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-					212
12	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-					212
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1			193
							387	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	111	1	5722	3	N	418	371	1			240
							460	9									
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	182	1	9038	3	N	384	372	1			252
							422	9									
04	4890	X	4253	-0-	-637	-0-	106	1	3835	3	N	284	264	1			272
							312	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-	18	7			333
09	8790	X	4553	-0-	-4237	-0-	205	1	3163	3	N	1077	5	0	1072	1	333
							1185	9									
*10	9083	X	4767	-0-	-4316	-0-	96	1	4263	3	N	371	5	0	366	1	333
							408	9									
*11	6660	X	4061	-0-	-2599	-0-	88	1	3971	3	N	2	2	0			333
							2	9									
*12	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	116	1	5236	3	N	193	9	0	184	1	333
							212	9									
*01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	149	1	6346	3	N	465	14	0	569	1	215
							512	9									
*02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	165	1	6554	3	N	613	1	0	564	1	263
							674	9									
03	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	109	1	4850	3	N	171	189	1			245
							188	9									
04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	120	1	5204	3	N	216	109	1			352
							238	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1657	3	N	49	11	0			143
							54	9									
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	2	2	0			143
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					147
04	1380	N	47	-0-	-1333	-0-	1	1	43	3	N	3					150
							3	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

*08	23467	X	17758	-0-	-5709	-0-	956	1	16801	3	N	1	1	0	608	7	255
							1	9									
*09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					255
							1	4									
*10	21328	X	19245	-0-	-2083	-0-	417	1	18417	3	N	373	2	0	371	1	255
							1	4	410	9							
*11	20640	X	20457	-0-	-183	-0-	433	1	19813	3	N	190	5	0	185	1	255
							2	4	209	9							
*12	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	418	1	18840	3	N	199	14	0	185	1	255
							2	4	219	9							
*01	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	507	1	21566	3	N	189	29	0	193	1	222
							208	9									
*02	19053	X	18540	-0-	-513	-0-	455	1	18044	3	N	36	36	0			222
							1	4	40	9							
03	20367	X	12077	-0-	-8290	-0-	264	1	11793	3	N	18	17	0			223
							20	9									
04	20730	X	18000	-0-	-2730	-0-	402	1	17500	3	N	88	25	0	63	1	223
							1	4	97	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16523	X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-					-0-
*09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
*10	13082	X	12592	-0-	-490	-0-	279	1	12312	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	242	1	11079	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	281	1	12598	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	15810	X	13068	-0-	-2742	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-
*02	14790	X	9906	-0-	-4884	-0-	243	1	9663	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	8754	-0-	-7056	-0-	192	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10801	-0-	-1379	-0-	243	1	10558	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	158	1	6968	3	N	17	17	0			160
							1	4	19	9							
*11	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	70	1	3193	3	N	6	6	0			160
							7	9									
*12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1857	3	N	7	7	0			160
							8	9									
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	13	1	0			172
*02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					172
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	181	1	8104	3	N	102	69	0			205
							1	4	112	9							
04	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	64	1	2836	3	N	64	27	0			242
							70	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

*10	11935	X	4111	-0-	-7824	-0-	91	1	4020	3	N	-0-					-0-
*11	7050	X	166	-0-	-6884	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	N	-0-					-0-
*01	4278	X	189	-0-	-4089	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
*02	4002	X	30	-0-	-3972	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	597	-0-	-3681	-0-	13	1	584	3	N	-0-					-0-
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

*10	6448	X	4	-0-	-6444	-0-	4	3			N	-0-					192
*11	5520	X	86	-0-	-5434	-0-	2	1	84	3	N	-0-					192
*12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	205	1	9177	3	N	4	4	0			192
							4	9									
*01	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	408	1	17396	3	N	270	13	0	186	1	263
							297	9									
*02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	28	26	0			265
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	291	1	12884	3	N	471	17	0	382	1	337
							1	4	518	9							
*04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	176	1	7644	3	N	8	8	0			337
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6107	X	3164	-0-	-2943	-0-	65	1	2891	3	N	189	1	0	188	1	207
							208	9									
*11	5910	X	2545	-0-	-3365	-0-	54	1	2490	3	N	1	1	0			207
							1	9									
*12	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	90	1	4044	3	N	190	3	0	187	1	207
							209	9									
*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3413	3	N	175	4	0			378
							193	9									
*02	3103	X	797	-0-	-2306	-0-	19	1	774	3	N	4	2	0	190	1	190
							4	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	107	1	4758	3	N	8	8	0			190
							9	9									
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	6	6	0			190
							7	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	388	1	17175	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	287	1	13122	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	204	1	9123	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	15810	X	11	-0-	-15799	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6758	X	5196	-0-	-1562	-0-	115	1	5077	3	N	4	4	0			413
							4	9									
*11	6540	X	527	-0-	-6013	-0-	11	1	516	3	N	-0-					413
*12	6758	X	2617	-0-	-4141	-0-	57	1	2557	3	N	3	3	0			413
							3	9									
*01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	139	1	5811	3	N	13	9	0			417
							14	9									
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	132	1	5255	3	N	25	19	0			423
							28	9									
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	107	1	4747	3	N	295	15	0	563	1	140
							325	9									
04	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	112	1	4874	3	N	343	12	0	79	1	392
							377	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	193	1	8537	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	104	1	4802	3	N	-0-					-0-
*12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	107	1	4797	3	N	-0-					-0-
*01	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	129	1	5484	3	N	-0-					-0-
*02	5278	X	4785	-0-	-493	-0-	118	1	4667	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	3201	-0-	-2441	-0-	71	1	3130	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	413	1	18244	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*11	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	293	1	13423	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	290	1	13000	3	N	-0-					-0-
*01	12276	X	9416	-0-	-2860	-0-	212	1	9204	3	N	-0-					-0-
*02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	284	1	11631	3	N	-0-					-0-
03	57214	X	57214	-0-	-0-	-0-	1260	1	55951	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*04	51745	X	51745	-0-	-0-	-0-	1160	1	50583	3	N	-0-					-0-
							2	4									

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	237	184	1			53
							261	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	3	Y	217	197	1			73
							239	9									
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1	61	1			13

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8866	X	7210	-0-	-1656	-0-	160	1	7050	3	N	-0-					-0-
*11	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	129	1	5909	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	203	1	9126	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	7533	X	5597	-0-	-1936	-0-	129	1	5468	3	N	-0-					-0-
*02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	192	1	7631	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	191	1	8507	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	2222	-0-	-6598	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	110	1	6085	3	N	193					193
							212	9									
09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			193
							607	9									
*10	10633	X	7974	-0-	-2659	-0-	167	1	7402	3	N	367	1	0	366	1	193
							1	4	404	9							
*11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	150	1	6837	3	N	195	3	0	192	1	193
							1	4	215	9							
*12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	171	1	7680	3	N	357	10	0	347	1	193
							393	9									
*01	10633	X	7702	-0-	-2931	-0-	170	1	7247	3	N	259	15	0	184	1	253
							285	9									
*02	9947	X	7138	-0-	-2809	-0-	168	1	6699	3	N	246	23	0	189	1	287
							271	9									
03	10633	X	4706	-0-	-5927	-0-	100	1	4470	3	N	124	12	0	186	1	213
							136	9									
04	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	148	1	6453	3	N	274	16	0	88	1	383
							301	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	3348	X	532	-0-	-2816	-0-	12	1	520	3	N	-0-					352
*11	690	X	590	-0-	-100	-0-	4	1	189	3	N	361	361	1			352
							397	9									
*12	868	X	521	-0-	-347	-0-	11	1	510	3	N	-0-					352
*01	868	X	145	-0-	-723	-0-	3	1	119	3	N	21					373
							23	9									
*02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	5					378
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					378
*04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	N	20					398
							22	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

*08	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	1555	1	25025	3	N	549	20	0	568	1	418
							1	4	604	9							
*09	25110	X	12813	-0-	-12297	-0-	713	1	11069	3	N	935	33	0	902	1	418
							2	4	1029	9							
*10	18538	X	14255	-0-	-4283	-0-	304	1	13547	3	N	366	25	0	341	1	418
							1	4	403	9							
*11	25110	X	18049	-0-	-7061	-0-	375	1	17062	3	N	555	20	0	535	1	418
							1	4	611	9							
*12	25947	X	18299	-0-	-7648	-0-	392	1	17642	3	N	239	47	0	192	1	418
							2	4	263	9							
*01	25947	X	20900	-0-	-5047	-0-	463	1	19689	3	N	680	65	0	735	1	298
							748	9									
*02	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	459	1	18204	3	N	583	110	0	566	1	205
							1	4	641	9							
03	18011	X	17180	-0-	-831	-0-	368	1	16363	3	N	408	98	0	202	1	313
							449	9									
04	19410	X	17119	-0-	-2291	-0-	368	1	16059	3	N	628	93	0	536	1	312
							1	4	691	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

*08	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	262	1	3951	3	N	16	1299	1			208
							1	4	18	9							
09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			208
							189	9									
*10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			208
*11	4290	X	2349	-0-	-1941	-0-	42	1	1901	3	N	369	369	1			208
							406	9									
*12	5053	X	387	-0-	-4666	-0-	9	1	378	3	N	-0-					208
*01	5053	X	224	-0-	-4829	-0-	4	1	187	3	N	30					238
							33	9									
*02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	2					240
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	129	1	5523	3	N	975	6	0	1071	1	138
							1073	9									
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	88	1	3765	3	N	736	2	0	600	1	272
							810	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	310	X	47	-0-	-263	-0-	1	1	46	3	N	-0-					242
*11	300	X	86	-0-	-214	-0-	2	1	84	3	N	-0-					242
*12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	1					243
							1	9									
*01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	186	191	1			238
							205	9									
*02	87	X	85	-0-	-2	-0-	2	1	79	3	N	4					242
							4	9									
03	372	X	37	-0-	-335	-0-	1	1	29	3	N	6					248
							7	9									
04	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	N	-0-					248

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

*10	3100	N	20115	-0-	17015	17015	434	1	19680	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3000	N	30042	-0-	27042	44057	640	1	29400	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	3100	N	15039	-0-	11939	55996	328	1	14711	3	N	-0-					-0-
*01	74975	X	18979	-0-	-55996	-0-	443	1	18536	3	N	-0-					-0-
*02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	470	1	18627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	318	1	14136	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	239	1	10332	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*10	0	W	2229	-0-	2229	9082	49	1	2180	3	N	-0-					287
*11	0	W	193	-0-	193	9275	4	1	189	3	N	-0-					287
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9275					N	-0-					287
*01	0	W	2559	-0-	2559	11834	59	1	2493	3	N	6					293
							7	9									
*02	0	W	1853	-0-	1853	13687	45	1	1793	3	N	14					307
							15	9									
03	0	W	910	-0-	910	14597	20	1	890	3	N	-0-					307
04	0	W	1034	-0-	1034	15631	23	1	1011	3	N	-0-					307

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

*08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	502	1	8283	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	149	1	6594	3	N	-0-					-0-
*11	8190	X	6191	-0-	-1999	-0-	130	1	6060	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8463	X	6547	-0-	-1916	-0-	142	1	6404	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	8463	X	6673	-0-	-1790	-0-	154	1	6519	3	N	-0-					-0-
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	163	1	6644	3	N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	195	1	8653	3	N	-0-					-0-
*04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	202	1	8800	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-	130	1	1876	3	N	-0-	302	7			97
							19	4									
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			97
							26	4	205	9							
*10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	142	1	6251	3	N	155	1	0	154	1	97
							107	4	171	9							
*11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	123	1	5629	3	N	2	2	0			97
							38	4	2	9							
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	137	1	6128	3	N	7	6	0			98
							10	4	8	9							
*01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	154	1	6619	3	N	19	12	0			105
							21	9									
*02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	144	1	5716	3	N	16	16	0			105
							18	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	119	1	5304	3	N	11	11	0			105
							12	9									
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	120	1	5235	3	N	11	11	0			105
							12	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

*10	6355	X	1623	-0-	-4732	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					163
*11	6150	X	547	-0-	-5603	-0-	12	1	535	3	N	-0-					163
*12	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	18	3			N	-0-					163
*01	1705	X	213	-0-	-1492	-0-	5	1	208	3	N	-0-					163
*02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					163
03	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	5	1	241	3	N	5					168
							6	9									
04	510	X	34	-0-	-476	-0-	1	1	27	3	N	5					173
							6	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-	177	3			Y	-0-					260
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					260
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
							173	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	Y	647	299	1			572
							712	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	202	1	9867	3	Y	668	555	1			685
							735	9									
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	131	1	4758	3	Y	701	801	1			585
							771	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	698	1	11053	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	289	1	12764	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11370	X	10592	-0-	-778	-0-	226	1	10365	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	547	1	24560	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	545	1	23218	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	333	1	13194	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	14384	X	14269	-0-	-115	-0-	314	1	13954	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	295	1	12867	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

*10	6107	X	5756	-0-	-351	-0-	128	1	5628	3	N	-0-					-0-
*11	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	114	1	5220	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	5704	X	5027	-0-	-677	-0-	109	1	4918	3	N	-0-					-0-
*01	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	125	1	5297	3	N	-0-					-0-
*02	5626	X	5141	-0-	-485	-0-	126	1	5015	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	4929	-0-	-1085	-0-	108	1	4821	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	109	1	4762	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

*08	2170	X	863	-0-	-1307	-0-	59	1	793	3	N	10					10
							11	9									
09	11250	X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					10
							1	4									
*10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					10
*11	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	309	1	14163	3	N	-0-					10
							1	4									
*12	10571	X	9974	-0-	-597	-0-	217	1	9756	3	N	-0-					10
							1	4									
*01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	231	1	9878	3	N	-0-					10
*02	10875	X	8641	-0-	-2234	-0-	212	1	8429	3	N	-0-					10
03	11625	X	8918	-0-	-2707	-0-	196	1	8721	3	N	-0-					10
							1	4									
04	11250	X	8545	-0-	-2705	-0-	192	1	8353	3	N	-0-					10

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9207	X	4065	-0-	-5142	-0-	90	1	3975	3	N	-0-					-0-
*11	9840	X	4849	-0-	-4991	-0-	100	1	4748	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
*01	10168	X	8226	-0-	-1942	-0-	187	1	8038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	164	1	6542	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	142	1	6350	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7650	X	6439	-0-	-1211	-0-	146	1	6293	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

*08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2820	X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	70	1	3087	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	52	1	2370	3	N	-0-					-0-
*12	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	60	1	2689	3	N	-0-					-0-
*01	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
*02	3103	X	2449	-0-	-654	-0-	60	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	734	-0-	-2583	-0-	16	1	718	3	N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

*10	8215	X	5655	-0-	-2560	-0-	126	1	5529	3	N	-0-					-0-
*11	6780	X	5012	-0-	-1768	-0-	106	1	4906	3	N	-0-					-0-
*12	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					-0-
*01	5921	X	3639	-0-	-2282	-0-	84	1	3555	3	N	-0-					-0-
*02	5539	X	3142	-0-	-2397	-0-	77	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	1319	-0-	-4602	-0-	29	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	514	-0-	-4316	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			105
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-	188	7			243
09	3930	X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			243
							209	9									
*10	4061	X	684	-0-	-3377	-0-	15	1	669	3	N	-0-					243
*11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	115	1	5301	3	N	2	2	0			243
							2	9									
*12	4061	X	611	-0-	-3450	-0-	13	1	597	3	N	1	1	0			243
							1	9									
*01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	162	1	6901	3	N	616	11	0	381	1	467
							678	9									
*02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	3	N	91	16	0	370	1	172
							100	9									
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	150	1	6692	3	N	33	13	0			192
							36	9									
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6703	3	N	91	13	0			270
							100	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			88
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

*08	12772	X	10588	-0-	-2184	-0-	523	1	9196	3	N	790	1125	1			290
							869	9									
*09	15300	X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			290
							1	4	208	9							
*10	15810	X	11222	-0-	-4588	-0-	233	1	10391	3	N	543	1	0	542	1	290
							1	4	597	9							
*11	13050	X	12524	-0-	-526	-0-	263	1	12044	3	N	196	3	0	193	1	290
							1	4	216	9							
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	283	1	12685	3	N	578	8	0	570	1	290
							1	4	636	9							
*01	11780	X	10950	-0-	-830	-0-	246	1	10313	3	N	355	11	0	382	1	252
							391	9									
*02	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	313	1	12391	3	N	469	21	0	555	1	145
							516	9									
03	13299	X	9406	-0-	-3893	-0-	200	1	8906	3	N	273	11	0	104	1	303
							300	9									
04	12870	X	10904	-0-	-1966	-0-	240	1	10347	3	N	288	12	0	139	1	440
							317	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	3					148
							1	4	3	9							
*09	8640	X	5719	-0-	-2921	-0-	329	1	5180	3	N	190	4	0	186	1	148
							1	4	209	9							
*10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	136	1	6019	3	N	4	4	0			148
							4	9									
*11	9090	X	8804	-0-	-286	-0-	187	1	8613	3	N	3	3	0			148
							1	4	3	9							
*12	9393	X	8262	-0-	-1131	-0-	180	1	8073	3	N	7	7	0			148
							1	4	8	9							
*01	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	178	1	7585	3	N	28	9	0			167
							31	9									
*02	8207	X	7941	-0-	-266	-0-	193	1	7700	3	N	44	19	0			192
							48	9									
03	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	159	1	7054	3	N	14	14	0			192
							15	9									
04	8490	X	7343	-0-	-1147	-0-	164	1	7156	3	N	21	13	0			200
							23	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6944	X	3240	-0-	-3704	-0-	72	1	3168	3	N	-0-					202
*11	6060	X	1542	-0-	-4518	-0-	33	1	1509	3	N	-0-					202
*12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	198	1	8909	3	N	1	1	0			202
							1	4	1	9							
*01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	137	1	5927	3	N	5	2	0			205
							6	9									
*02	3190	X	612	-0-	-2578	-0-	15	1	595	3	N	2					207
							2	9									
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	226	1	9946	3	N	20	4	0			223
							22	9									
04	8610	X	7099	-0-	-1511	-0-	159	1	6926	3	N	13	3	0			233
							14	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	N	862	190	1			765
							175	4	948	9							
*02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	103	1	4136	3	N	447	380	1			832
							202	4	492	9							
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	103	1	4587	3	N	530	932	1			430
							57	4	583	9							
*04	3000	N	4357	-0-	1357	1357	78	1	3333	3	N	773	2	0	476	1	725
							96	4	850	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	10664	X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9734	X	7102	-0-	-2632	-0-	156	1	6946	3	N	-0-					-0-
*11	9420	X	8942	-0-	-478	-0-	191	1	8750	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	223	1	10020	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	224	1	9528	3	N	-0-					-0-
*02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	219	1	8693	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	7714	-0-	-2299	-0-	170	1	7544	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	186	1	8091	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	188	188	1			273
							207	9									
*11	840	N	404	-0-	-436	-0-	4	1	203	3	N	179	179	1			273
							197	9									
*12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					273
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	4					277
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	5					282
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					283

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
*08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	767	1	11479	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13981	X	11527	-0-	-2454	-0-	253	1	11273	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	216	1	9835	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12245	X	8578	-0-	-3667	-0-	188	1	8389	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	12245	X	9246	-0-	-2999	-0-	213	1	9032	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	11281	X	8550	-0-	-2731	-0-	210	1	8338	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12059	X	8225	-0-	-3834	-0-	181	1	8043	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	7769	-0-	-1891	-0-	174	1	7594	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	-0-	205	7			52
*09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	18	18	0			52
							2	4	20	9							
*10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	223	1	9934	3	N	13	13	0			52
							1	4	14	9							
*11	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	263	1	12087	3	N	10	10	0			52
							1	4	11	9							
*12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	260	1	11657	3	N	21	21	0			52
							1	4	23	9							
*01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	258	1	10976	3	N	38	27	0			63
							42	9									
*02	11513	X	10244	-0-	-1269	-0-	250	1	9987	3	N	6	6	0			63
							7	9									
03	12307	X	7895	-0-	-4412	-0-	175	1	7715	3	N	4					67
							1	4	4	9							
04	11910	X	10680	-0-	-1230	-0-	239	1	10441	3	N	-0-					67

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

11	4440	X	195	-0-	-4245	-0-	195	3			Y	-0-					252
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					252
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	6	186	1			72
							7	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	39	1	3420	3	Y	-0-	72	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	148	1	5991	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

*08	10602	X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1	7241	3	Y	-0-	530	7				197
							1	4										
*09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1				389
							1	4	421	9								
*10	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	278	1	12262	3	Y	754	1	0	747	1		395
							1	4	829	9								
*11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	244	1	11181	3	Y	184	184	1				395
							1	4	202	9								
*12	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	258	1	11598	3	Y	369	370	1				394
							1	4	406	9								
*01	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	267	1	11368	3	Y	449	5	0	185	1		653
							494	9										
*02	13021	X	11414	-0-	-1607	-0-	269	1	10697	3	Y	407	21	0	769	1		270
							448	9										
03	13919	X	11715	-0-	-2204	-0-	250	1	11097	3	Y	334	9	0	177	1		418
							1	4	367	9								
04	11580	X	10823	-0-	-757	-0-	236	1	10277	3	Y	282	1	0	392	1		307
							310	9										

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						137
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6						143
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						143
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7						150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					233
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					233
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
*01	511	X	511	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	56					56
							62	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					59
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	Y	187	197	1			49
							206	9									
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	21	3	25	9	Y	23	15	1			57

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15376	X	14271	-0-	-1105	-0-	853	1	13416	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13051	X	9979	-0-	-3072	-0-	220	1	9758	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13800	X	10487	-0-	-3313	-0-	224	1	10262	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	14260	X	11732	-0-	-2528	-0-	256	1	11475	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	14260	X	12028	-0-	-2232	-0-	279	1	11749	3	N	-0-					-0-
*02	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	296	1	11722	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	177	1	7860	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10493	-0-	-697	-0-	236	1	10257	3	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					398
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	N	180	180	1			398
							198	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	N	555	555	1			398
							611	9									
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	868	3	N	456	367	1			487
							502	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	487	567	1			407
							536	9									
04	780	N	138	-0-	-642	-0-	1	1	46	3	N	83	183	1			307
							91	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8550	X	4793	-0-	-3757	-0-	254	1	4014	3	Y	476	11	0	177	1	476
							1	4	524	9							
*10	8835	X	6119	-0-	-2716	-0-	130	1	5750	3	Y	217	10	0	315	1	368
							239	9									
*11	7200	X	5534	-0-	-1666	-0-	118	1	5407	3	Y	7	7	0			368
							1	4	8	9							
*12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	149	1	6703	3	Y	249	18	0	255	1	344
							274	9									
*01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	149	1	6305	3	Y	163	21	0	227	1	259
							179	9									
*02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6088	3	Y	258	13	0	188	1	316
							284	9									
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	126	1	5590	3	Y	113	8	0	121	1	300
							124	9									
04	6720	X	6183	-0-	-537	-0-	134	1	5825	3	Y	204	6	0	96	1	402
							224	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7347	X	5370	-0-	-1977	-0-	115	1	5069	3	Y	169	7	0	55	1	190
							186	9									
*11	6540	X	4659	-0-	-1881	-0-	99	1	4557	3	Y	3	3	0			190
							3	9									
*12	6510	X	4601	-0-	-1909	-0-	96	1	4323	3	Y	165	8	0	132	1	215
							182	9									
*01	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	107	1	4609	3	Y	174	12	0	142	1	235
							191	9									
*02	5249	X	4821	-0-	-428	-0-	116	1	4580	3	Y	114	24	0	170	1	155
							125	9									
03	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	102	1	4553	3	Y	139	21	0	59	1	214
							153	9									
04	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	87	1	3833	3	Y	110	16	0	68	1	240
							121	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					603
*11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	N	-0-					603
*12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	113	1	5076	3	N	-0-					603
*01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	N	218	384	1			437
							240	9									
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	109	1	4327	3	N	244	189	1			492
							268	9									
03	5053	X	4196	-0-	-857	-0-	88	1	3920	3	N	171	493	1			170
							188	9									
04	4890	X	3380	-0-	-1510	-0-	72	1	3164	3	N	131	143	1			158
							144	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

*08	12617	X	10419	-0-	-2198	-0-	575	1	9731	3	N	103	192	1			320
							113	9									
*09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					320
							1	4									
*10	18197	X	13923	-0-	-4274	-0-	296	1	13058	3	N	516	1	0	515	1	320
							1	4	568	9							
*11	16680	X	12007	-0-	-4673	-0-	250	1	11340	3	N	378	2	0	376	1	320
							1	4	416	9							
*12	17236	X	13799	-0-	-3437	-0-	301	1	13489	3	N	7	7	0			320
							1	4	8	9							
*01	14539	X	6119	-0-	-8420	-0-	137	1	5973	3	N	8	6	0			322
							9	9									
*02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	8	185	1			145
03	14539	X	4602	-0-	-9937	-0-	100	1	4498	3	N	4	4	0			145
							4	9									
04	13020	X	6564	-0-	-6456	-0-	144	1	6270	3	N	136	6	0			275
							150	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					143
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	1	1	0	69	1	74
							1	9									
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-	62	1			12
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	1	10	1			3
							1	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

*10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	12	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	97	-0-	-473	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

*10	7409	X	5023	-0-	-2386	-0-	111	1	4912	3	N	-0-					-0-
*11	7170	X	3062	-0-	-4108	-0-	65	1	2997	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	112	1	5041	3	N	-0-					-0-
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	128	1	5468	3	N	-0-					-0-
*02	4901	X	4421	-0-	-480	-0-	108	1	4313	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	113	1	5025	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	94	1	4083	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

*10	3131	X	2296	-0-	-835	-0-	51	1	2245	3	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2082	-0-	-588	-0-	44	1	2038	3	N	-0-					-0-
*12	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	56	1	2507	3	N	-0-					-0-
*01	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	51	1	2151	3	N	-0-					-0-
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	59	1	2362	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	54	1	2379	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	54	1	2366	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

*10	2418	X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			187
							147	9									
*11	2340	X	108	-0-	-2232	-0-	2	1	94	3	N	-0-					187
							12	4									
*12	2201	X	192	-0-	-2009	-0-	4	1	176	3	N	-0-					187
							12	4									
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	21					208
							17	4	23	9							
*02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	13	1	0			220
							10	4	14	9							
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	N	17					237
							1	4	19	9							
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	-0-	536	1	249	7	160
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			160
							202	9									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	N	-0-					160
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	537	537	1			160
							591	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					160
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	N	179	1	0			338
							197	9									
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	20					358
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	N	5	1	0			362
							6	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	N	621	1	0	610	1	372
							683	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

*10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	21	1	938	3	N	-0-					-0-
*11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	43	1	1996	3	N	-0-					-0-
*12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	85	1	3829	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	75	1	3193	3	N	-0-					-0-
*02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	2096	-0-	-1717	-0-	46	1	2050	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

*08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
*10	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	43	1	1915	3	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	35	1	1593	3	N	-0-					-0-
*12	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	37	1	1667	3	N	-0-					-0-
*01	2046	X	1941	-0-	-105	-0-	45	1	1896	3	N	-0-					-0-
*02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	3	N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	N	-0-					-0-
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

*10	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	2	1	9	3	N	-0-					528
							29	4									
*11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	143	1	663	3	N	377	377	1			528
							831	4	415	9							
*12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	578	1	1199	3	N	181	2	0	179	1	528
							351	4	199	9							
*01	1674	X	724	-0-	-950	-0-	187	1	381	3	N	140	1	0	572	1	95
							2	4	154	9							
*02	1566	X	270	-0-	-1296	-0-	3	1	123	3	N	131	1	0			225
							144	9									
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	422	1	970	3	N	403	4	0	191	1	433
							1	4	443	9							
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	521	1	678	3	N	379	2	0	488	1	322
							417	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	5735	X	3863	-0-	-1872	-0-	86	1	3775	3	N	2	2	0			268
							2	9									
*11	5040	X	2783	-0-	-2257	-0-	59	1	2723	3	N	1	1	0			268
							1	9									
*12	4867	X	3120	-0-	-1747	-0-	68	1	3049	3	N	3	3	0			268
							3	9									
*01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	38	1	1723	3	N	6	2	0			272
							7	9									
*02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	148	1	5890	3	N	26	16	0			282
							29	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	97	1	4309	3	N	10	10	0			282
							11	9									
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	105	1	4595	3	N	9	9	0			282
							10	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

*08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	120	184	1			338
							1	4	132	9							
*09	15270	X	7694	-0-	-7576	-0-	431	1	6830	3	N	393	11	0	382	1	338
							1	4	432	9							
*10	15779	X	10612	-0-	-5167	-0-	234	1	10364	3	N	12	12	0			338
							1	4	13	9							
*11	15270	X	11384	-0-	-3886	-0-	243	1	11131	3	N	8	8	0			338
							1	4	9	9							
*12	13485	X	9150	-0-	-4335	-0-	198	1	8936	3	N	14	14	0			338
							1	4	15	9							
*01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	263	1	11211	3	N	36	24	0			350
							40	9									
*02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	257	1	10217	3	N	240	7	0	388	1	195
							264	9									
03	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	225	1	9976	3	N	38	1	0			232
							42	9									
04	10950	X	10272	-0-	-678	-0-	222	1	9652	3	N	362	176	1			418
							398	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

11	1140	X	127	-0-	-1013	-0-	127	3			N	-0-					525
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					527
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	N	322	526	1			323
							354	9									
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	89	1	4788	3	N	491	377	1			437
							540	9									
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	178	1	8663	3	N	390	369	1			458
							429	9									
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	127	1	4525	3	N	222	298	1			382
							244	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	4247	X	1324	-0-	-2923	-0-	1134	3	57	4	N	121	121	1			640
							133	9									
*11	4110	X	2191	-0-	-1919	-0-	2102	3	88	4	N	1	1	0			640
							1	9									
*12	4247	X	2214	-0-	-2033	-0-	2132	3	79	4	N	3	3	0			640
							3	9									
*01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	1239	3	71	4	N	41	2	0	187	1	492
							45	9									
*02	2030	X	1198	-0-	-832	-0-	1050	3	50	4	N	89	4	0	380	1	197
							98	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	2868	3	155	4	N	306	9	0	171	1	323
							337	9									
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3118	3	188	4	N	502	8	0	504	1	313
							552	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

*10	4123	X	2862	-0-	-1261	-0-	63	1	2799	3	N	-0-					-0-
*11	3990	X	2965	-0-	-1025	-0-	63	1	2902	3	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	71	1	3172	3	N	-0-					-0-
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	N	-0-					-0-
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	79	1	3149	3	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	72	1	3181	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	58	1	2454	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

*10	5363	X	3262	-0-	-2101	-0-	64	1	2902	3	N	189	2	0	187	1	672
							88	4	208	9							
*11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	120	1	5681	3	N	740	2	0	738	1	672
							268	4	814	9							
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	79	1	3526	3	N	374	4	0	370	1	672
							277	4	411	9							
*01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	N	409	5	0	561	1	515
							360	4	450	9							
*02	6090	X	4409	-0-	-1681	-0-	83	1	3277	3	N	705	13	0	764	1	443
							273	4	776	9							
03	6510	X	3389	-0-	-3121	-0-	62	1	2778	3	N	230	9	0	344	1	320
							296	4	253	9							
04	6300	X	3140	-0-	-3160	-0-	56	1	2424	3	N	371	6	0	482	1	203
							252	4	408	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	252	1	11431	3	N	255	187	1			432
							281	9									
*09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	385	12	0	373	1	432
							1	4	424	9							
*10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	110	1	4835	3	N	193	6	0	187	1	432
							212	9									
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					432
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	87	1	3922	3	N	198	7	0	191	1	432
							218	9									
*01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	189	1	8112	3	N	367	18	0	533	1	248
							404	9									
*02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	158	1	6255	3	N	336	6	0	381	1	197
							370	9									
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	167	1	7387	3	N	229	4	0	190	1	232
							252	9									
04	3990	X	13	-0-	-3977	-0-	7	3	6	9	N	5					237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7037	X	4789	-0-	-2248	-0-	106	1	4683	3	N	-0-					-0-
*11	6420	X	4933	-0-	-1487	-0-	106	1	4826	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	6541	X	5917	-0-	-624	-0-	129	1	5788	3	N	-0-					-0-
*01	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	123	1	5285	3	N	-0-					-0-
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	144	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	133	1	5918	3	N	-0-					-0-
*04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	132	1	5745	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

*08	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	303	1	5007	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	8130	X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	8401	X	5353	-0-	-3048	-0-	117	1	5236	3	N	-0-					-0-
*11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	139	1	6362	3	N	-0-					-0-
*12	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	129	1	5801	3	N	-0-					-0-
*01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	121	1	5106	3	N	-0-					-0-
*02	6061	X	1847	-0-	-4214	-0-	47	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	2913	-0-	-3566	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	4338	-0-	-1932	-0-	97	1	4241	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

*10	4526	X	2084	-0-	-2442	-0-	42	1	1836	3	N	187	187	1			702
							206	9									
*11	3900	X	115	-0-	-3785	-0-	2	1	113	3	N	-0-					702
*12	4030	X	2223	-0-	-1807	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					702
*01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	61	1	2585	3	N	201	378	1			525
							221	9									
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	79	1	3148	3	N	252	2	0	190	1	585
							277	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	67	1	2992	3	N	235	537	1			283
							259	9									
04	2670	X	1081	-0-	-1589	-0-	20	1	936	3	N	114					397
							125	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	970	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	1430	-0-	-678	-0-	29	1	1291	3	Y	100	2	0	80	1	303
							110	9									
*11	1470	N	883	-0-	-587	-0-	18	1	865	3	Y	-0-					303
*12	1209	N	718	-0-	-491	-0-	16	1	700	3	Y	2	1	0			304
							2	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2025	3	Y	180	5	0	202	1	277
							198	9									
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	41	1	1612	3	Y	397	9	0	136	1	529
							437	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	104	5	0	345	1	283
							114	9									
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	38	1	1629	3	Y	307	6	0	178	1	406
							338	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

*10	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	48	1	2138	3	N	168	3	0	165	1	193
							52	4	185	9							
*11	3690	X	2031	-0-	-1659	-0-	42	1	1938	3	N	1	1	0			193
							50	4	1	9							
*12	2852	X	899	-0-	-1953	-0-	19	1	850	3	N	6	2	0			197
							23	4	7	9							
*01	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	56	1	2355	3	N	5	5	0			197
							1	4	6	9							
*02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	3	N	328	10	0	190	1	325
							10	4	361	9							
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	168	12	0	188	1	293
							55	4	185	9							
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	25	1	1109	3	N	117	5	0			405
							1	4	129	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	62	1	0	79	1	265
							61	4	68	9							
*11	270	N	135	-0-	-135	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					265
							26	4									
*12	341	N	165	-0-	-176	-0-	3	1	139	3	Y	1	1	0			265
							22	4	1	9							
*01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-	177	1			88
*02	116	N	7	-0-	-109	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	1			45
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	29	1			16
							1	4									
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	1	1	0	10	1	6
							1	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*10	3286	X	1170	-0-	-2116	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					198
*11	3060	X	2565	-0-	-495	-0-	55	1	2510	3	N	-0-					198
*12	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	23	1	1046	3	N	2					200
							2	9									
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	23					223
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3151	3	N	5					228
							6	9									
03	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					228
04	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	48	1	2107	3	N	-0-					228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	237	1	155	3	N	181	181	1			192
							1	4	199	9							
11	630	N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149	1			192
							164	9									
*12	651	N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3					195
							3	9									
*01	651	N	529	-0-	-122	-0-	104	1	391	3	N	7					202
							26	4	8	9							
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3					205
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	228	3	N	3	1	0			207
							20	4	3	9							
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	397	1	77	3	N	-0-					207
							20	4									

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
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7874	X	5103	-0-	-2771	-0-	114	1	4989	3	N	-0-					-0-
*11	7620	X	4170	-0-	-3450	-0-	90	1	4080	3	N	-0-					-0-
*12	6820	X	3743	-0-	-3077	-0-	82	1	3661	3	N	-0-					-0-
*01	5797	X	3357	-0-	-2440	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
*02	4988	X	2897	-0-	-2091	-0-	71	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	2028	-0-	-3304	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-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
*10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	79	1	3466	3	N	162	2	0	160	1	225
							178	9									
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	68	1	3095	3	N	1	1	0			225
							1	9									
*12	2635	X	1994	-0-	-641	-0-	43	1	1950	3	N	1	1	0			225
							1	9									
*01	3875	X	1869	-0-	-2006	-0-	43	1	1816	3	N	9	2	0			232
							10	9									
*02	3625	X	711	-0-	-2914	-0-	17	1	692	3	N	2	2	0			232
							2	9									
03	3875	X	240	-0-	-3635	-0-	5	1	234	3	N	1	1	0			232
							1	9									
04	3060	X	63	-0-	-2997	-0-	1	1	60	3	N	2					234
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	218	-0-	-185	-0-	27	1	191	3	N	-0-					188
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					188
*12	186	N	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	3	N	-0-					188
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					192
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					192
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	129	1			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	239	1			105

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

*10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					182
*11	1830	X	643	-0-	-1187	-0-	9	1	424	3	N	191	1	0	190	1	182
							210	9									
*12	1922	X	4	-0-	-1918	-0-	4	3			N	-0-					182
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11					193
*02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					195
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			165

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

*09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			247
							163	4	408	9							
*10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	202	1	8905	3	N	-0-					247
							172	4									
*11	6810	X	6552	-0-	-258	-0-	128	1	5863	3	N	374	1	0	373	1	247
							150	4	411	9							
*12	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	193	1	8680	3	N	171	3	0	168	1	247
							168	4	188	9							
*01	9703	X	6346	-0-	-3357	-0-	135	1	5758	3	N	301	3	0			545
							122	4	331	9							
*02	9077	X	6047	-0-	-3030	-0-	146	1	5799	3	N	93	6	0	519	1	113
							102	9									
03	9703	X	4023	-0-	-5680	-0-	86	1	3827	3	N	100	3	0			210
							110	9									
04	8730	X	6624	-0-	-2106	-0-	144	1	6289	3	N	174	4	0	40	1	340
							191	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	416	179	1			272
							1	4	458	9							
09	2820	X	1708	-0-	-1112	-0-	107	1	1600	3	N	1	1	0			272
							1	9									
*10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	166	1	7341	3	N	4	4	0			272
							4	9									
*11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	157	1	7123	3	N	2	2	0			272
							1	4	2	9							
*12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	158	1	7071	3	N	191	1	0	190	1	272
							1	4	210	9							
*01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	157	1	6680	3	N	60	2	0			330
							66	9									
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	141	1	5582	3	N	45	4	0	190	1	181
							50	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	155	1	6857	3	N	161	3	0			339
							177	9									
*04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	160	1	6938	3	N	87	2	0	190	1	234
							96	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3410	X	2085	-0-	-1325	-0-	36	1	1597	3	N	334	334	1			257
							85	4	367	9							
*11	3300	X	1709	-0-	-1591	-0-	34	1	1549	3	N	-0-					257
							126	4									
*12	3162	X	1572	-0-	-1590	-0-	23	1	1039	3	N	380	377	1			260
							92	4	418	9							
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	N	432	1	0	383	1	308
							231	4	475	9							
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	3	N	337	3	0	370	1	272
							177	4	371	9							
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	3	N	1354	1	0	1305	1	320
							171	4	1489	9							
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	65	1	2821	3	N	523	1	0	579	1	263
							180	4	575	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	601	-0-	-453	-0-	1	1	45	3	N	-0-					267
							555	4									
11	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	315	4			N	-0-					267
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	N	1	1	0			267
							532	4	1	9							
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	3	563	4	N	23	188	1			102
							25	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	11					113
							552	4	12	9							
03	899	N	359	-0-	-540	-0-	11	3	329	4	N	17					130
							19	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	N	7	2	0			135
							833	4	8	9							

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
*08	3534	X	1204	-0-	-2330	-0-	71	1	1008	3	N	114	344	1			257
							125	9									
09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					257
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					257
*11	1800	X	112	-0-	-1688	-0-	2	1	110	3	N	-0-					257
*12	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	4	1	179	3	N	-0-					257
*01	1829	X	305	-0-	-1524	-0-	7	1	298	3	N	-0-					257
*02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	9	1	341	3	N	22	124	1			155
							24	9									
*03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	N	143	129	1			169
							157	9									
*04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	N	163	131	1			201
							179	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	3	N	-0-					357
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	3	N	-0-					357
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	N	185	185	1			357
							204	9									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	14	1	0			370
							15	9									
*02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					370
03	620	N	132	-0-	-488	-0-	3	1	116	3	N	12	189	1			193
							13	9									
*04	3000	N	3035	-0-	35	35	69	1	2949	3	N	15	1	0			207
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34875	X	16745	-0-	-18130	-0-	956	1	15659	3	N	117	181	1			227
							1	4	129	9							
*09	33750	X	10852	-0-	-22898	-0-	621	1	9800	3	N	390	18	0	372	1	227
							2	4	429	9							
*10	24738	X	10013	-0-	-14725	-0-	218	1	9607	3	N	170	12	0	158	1	227
							1	4	187	9							
*11	16710	X	5294	-0-	-11416	-0-	113	1	5176	3	N	4	4	0			227
							1	4	4	9							
*12	16802	X	3988	-0-	-12814	-0-	87	1	3894	3	N	6	6	0			227
							7	9									
*01	16802	X	2795	-0-	-14007	-0-	64	1	2724	3	N	6	6	0			227
							7	9									
*02	10469	X	3028	-0-	-7441	-0-	64	1	2559	3	N	368	10	0	190	1	395
							405	9									
03	10416	X	1340	-0-	-9076	-0-	28	1	1229	3	N	75	5	0	185	1	280
							83	9									
04	5100	X	2430	-0-	-2670	-0-	53	1	2329	3	N	44	8	0	183	1	133
							48	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			205
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

*08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-	52	7			157
*09	20160	X	17946	-0-	-2214	-0-	1020	1	16092	3	N	755	5	0	750	1	157
							3	4	831	9							
*10	20832	X	14304	-0-	-6528	-0-	307	1	13585	3	N	374	7	0	367	1	157
							1	4	411	9							
*11	23190	X	9627	-0-	-13563	-0-	205	1	9418	3	N	3	3	0			157
							1	4	3	9							
*12	23870	X	7090	-0-	-16780	-0-	150	1	6726	3	N	194	4	0	193	1	154
							1	4	213	9							
*01	17720	X	4272	-0-	-13448	-0-	95	1	4068	3	N	99	4	0			249
							109	9									
*02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	76	1	3022	3	N	124	7	0			366
							136	9									
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	49	1	2176	3	N	10	4	0	188	1	184
							11	9									
*04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	5	2	0			187
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					172
*11	4560	X	1288	-0-	-3272	-0-	28	1	1259	3	N	1	1	0			172
							1	9									
*12	4278	X	153	-0-	-4125	-0-	3	1	150	3	N	-0-					172
*01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	87	1	3629	3	N	65	12	0			225
							72	9									
*02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	139	1	5509	3	N	52	40	0			237
							57	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	68	1	2993	3	N	177	21	0	186	1	207
							195	9									
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	93	1	4041	3	N	158	22	0	243	1	100
							174	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2077	X	859	-0-	-1218	-0-	19	1	838	3	N	2	2	0			257
							2	9									
*11	2010	X	1068	-0-	-942	-0-	13	1	627	3	N	389	1	0	388	1	257
							428	9									
*12	2077	X	1093	-0-	-984	-0-	24	1	1066	3	N	3	3	0			257
							3	9									
*01	2077	X	491	-0-	-1586	-0-	5	1	252	3	N	213	1	0	359	1	110
							234	9									
*02	1015	X	400	-0-	-615	-0-	12	3	388	9	N	353	378	1			85
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	18	1	809	3	N	80	5	0			160
							88	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	N	123	6	0	130	1	147
							135	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	411	1	6557	3	N	46	185	1			140
							1	4	51	9							
09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					140
*10	6913	X	4181	-0-	-2732	-0-	93	1	4088	3	N	-0-					140
*11	6810	X	46	-0-	-6764	-0-	1	1	45	3	N	-0-					140
*12	7161	X	33	-0-	-7128	-0-	1	1	32	3	N	-0-					140
*01	7161	X	2235	-0-	-4926	-0-	50	1	2132	3	N	48					188
							53	9									
*02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	12					200
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	5					205
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					205

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
*10	5704	X	277	-0-	-5427	-0-	78	4	199	9	N	181	181	1			277
*11	4410	X	9	-0-	-4401	-0-	8	3	1	4	N	-0-					277
*12	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	82	1	3658	3	N	192	191	1			278
							333	4	211	9							
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	3	N	165	191	1			252
							224	4	182	9							
*02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	127	1	5044	3	N	144	156	1			240
							340	4	158	9							
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	84	1	3726	3	N	152	190	1			202
							243	4	167	9							
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	88	1	3827	3	N	218	70	1			350
							180	4	240	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6913	X	1994	-0-	-4919	-0-	44	1	1950	3	N	-0-					-0-
*11	5700	X	1586	-0-	-4114	-0-	33	1	1553	3	N	-0-					-0-
*12	5611	X	1618	-0-	-3993	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
*01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	140	1	6037	3	N	-0-					-0-
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4638	3	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	95	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	107	1	4674	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

*10	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	540	X	23	-0-	-517	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
*02	8265	X	15	-0-	-8250	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	3	N	373	1	0	372	1	328
							107	4	410	9							
*11	2160	N	1787	-0-	-373	-0-	99	1	1227	3	N	372	1	0	371	1	328
							52	4	409	9							
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	101	1	1376	3	N	2	2	0			328
							121	4	2	9							
*01	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	78	1	844	3	N	186	2	0	190	1	322
							103	4	205	9							
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	3	N	437	5	0	377	1	377
							118	4	481	9							
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	345	1	1520	3	N	77	6	0	136	1	312
							180	4	85	9							
*04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	556	1	1695	3	N	392	5	0	434	1	265
							89	4	431	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-	79	7			167
							1	4									
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	2	2	0			167
							1	4	2	9							
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	82	1	3635	3	N	164	1	0	163	1	167
							180	9									
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	103	1	4688	3	N	1	1	0			167
							1	9									
*12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	198	1	8848	3	N	5	5	0			167
							1	4	6	9							
*01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	138	1	5801	3	N	5	5	0			167
							6	9									
*02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	92	1	3665	3	N	7	6	0			168
							8	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	66	1	2951	3	N	11	4	0			175
							12	9									
*04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	270	1	11820	3	N	56	14	0			217
							1	4	62	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	2883	X	1301	-0-	-1582	-0-	23	1	1006	3	N	191	2	0	189	1	212
							62	4	210	9							
*11	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	28	1	1267	3	N	1	1	0			212
							60	4	1	9							
*12	2387	X	1391	-0-	-996	-0-	29	1	1317	3	N	4	3	0			213
							41	4	4	9							
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12					225
*02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	122	180	1			167
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					167
*04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	142	1	6193	3	N	533	23	0	297	1	380
							381	4	586	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	65	1	2141	3	N	-0-	181	1	344	7	223
							9	4									
09	4500	X	1564	-0-	-2936	-0-	49	1	1514	3	N	1	1	0			223
							1	9									
*10	4650	X	2779	-0-	-1871	-0-	61	1	2715	3	N	2	2	0			223
							1	4	2	9							
*11	4500	X	3188	-0-	-1312	-0-	68	1	3119	3	N	1	1	0			223
							1	9									
*12	4650	X	2068	-0-	-2582	-0-	43	1	1949	3	N	2	2	0			223
							74	4	2	9							
*01	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	18	1	750	3	N	56	1	0			278
							48	4	62	9							
*02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	112	1	4443	3	N	267	19	0	356	1	170
							179	4	294	9							
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	3	N	246	11	0			405
							132	4	271	9							
04	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	60	1	2571	3	N	302	6	0	469	1	232
							28	4	332	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5022	X	810	-0-	-4212	-0-	13	1	558	3	N	189	189	1			458
							31	4	208	9							
*11	5100	X	3260	-0-	-1840	-0-	64	1	2862	3	N	124	124	1			458
							198	4	136	9							
*12	5177	X	995	-0-	-4182	-0-	20	1	876	3	N	4					462
							95	4	4	9							
*01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	84	1	3529	3	N	173	1	0	191	1	443
							562	4	190	9							
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	76	1	3020	3	N	301	4	0	370	1	370
							983	4	331	9							
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	3	N	99	1	0	183	1	285
							1463	4	109	9							
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	108					393
							1051	4	119	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5456	X	1388	-0-	-4068	-0-	30	1	1327	3	N	2	2	0			208
							29	4	2	9							
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	126	1	5771	3	N	439	5	0	434	1	208
							176	4	483	9							
*12	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	93	1	4171	3	N	376	10	0	366	1	208
							58	4	414	9							
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	107	1	4579	3	N	520	14	0	369	1	345
							64	4	572	9							
*02	5626	X	5160	-0-	-466	-0-	112	1	4441	3	N	332	27	0	372	1	278
							242	4	365	9							
03	6014	X	3428	-0-	-2586	-0-	54	1	2410	3	N	391	14	0	380	1	275
							534	4	430	9							
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	120	1	5191	3	N	177	25	0	119	1	308
							567	4	195	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

*08	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	3124	1	50661	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*10	43361	X	43361	-0-	-0-	-0-	957	1	42401	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*11	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	849	1	38957	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	766	1	34327	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	760	1	31848	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	748	1	29757	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	632	1	28077	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	588	1	25607	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

*10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					233
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	3	Y	314	9	0	335	1	203
							387	4	345	9							
*01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	57	1	0			259
							12	4	63	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					261
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	118	1	5307	3	Y	1089	28	0	1045	1	277
							459	4	1198	9							
04	4410	X	172	-0-	-4238	-0-	3	1	122	3	Y	25	3	0	84	1	215
							19	4	28	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	25	1	1081	3	N	5	5	0			252
							6	9									
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	190	190	1			252
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					252
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					257
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	N	621	32	0	567	1	280
							683	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

*10	4092	X	1598	-0-	-2494	-0-	30	1	1357	3	N	187	187	1			110
							5	4	206	9							
*11	3150	X	1460	-0-	-1690	-0-	31	1	1420	3	N	1	1	0			110
							8	4	1	9							
*12	3162	X	159	-0-	-3003	-0-	3	1	155	3	N	-0-					110
							1	4									
*01	3162	X	742	-0-	-2420	-0-	18	1	704	3	N	11	1	0			120
							8	4	12	9							
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1494	3	N	51	4	0			167
							8	4	56	9							
03	1674	X	580	-0-	-1094	-0-	12	1	556	3	N	6					173
							5	4	7	9							
04	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	3			N	-0-					173

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-	119	7			200
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					200
*10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					200
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16802	X	4828	-0-	-11974	-0-	271	1	4387	3	N	152	2	0	378	1	170
							3	4	167	9							
09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					170
							11	4									
*10	17515	X	5453	-0-	-12062	-0-	120	1	5323	3	N	-0-					170
							10	4									
*11	13140	X	5341	-0-	-7799	-0-	112	1	5220	3	N	2	2	0			170
							7	4	2	9							
*12	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	303	1	13619	3	N	395	14	0	381	1	170
							61	4	435	9							
*01	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	253	1	10780	3	N	103	8	0			265
							52	4	113	9							
*02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	308	1	12246	3	N	140	19	0	189	1	197
							44	4	154	9							
03	14074	X	11726	-0-	-2348	-0-	255	1	11310	3	N	112	5	0	191	1	113
							38	4	123	9							
04	13620	X	12039	-0-	-1581	-0-	267	1	11614	3	N	113	139	1			87
							34	4	124	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

*10	11129	X	1604	-0-	-9525	-0-	36	1	1562	3	N	-0-					217
							6	4									
*11	10770	X	2444	-0-	-8326	-0-	49	1	2372	3	N	1	1	0			217
							22	4	1	9							
*12	9858	X	4412	-0-	-5446	-0-	95	1	4266	3	N	4	4	0			217
							47	4	4	9							
*01	6603	X	5832	-0-	-771	-0-	130	1	5504	3	N	124	3	0			338
							62	4	136	9							
*02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	163	1	6492	3	N	197	9	0	188	1	338
							59	4	217	9							
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	89	1	3967	3	N	93	2	0	190	1	239
							32	4	102	9							
04	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	115	1	5009	3	N	117	45	1			311
							41	4	129	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

*08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-	71	7			108
09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					108
*10	9207	X	3997	-0-	-5210	-0-	90	1	3907	3	N	-0-					108
*11	8910	X	6412	-0-	-2498	-0-	140	1	6271	3	N	-0-					108
							1	4									
*12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	206	1	9231	3	N	187	187	1			108
							206	9									
*01	8897	X	2740	-0-	-6157	-0-	64	1	2644	3	N	29	2	0			135
							32	9									
*02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	252	1	9941	3	N	59	14	0			180
							65	9									
03	9207	X	7033	-0-	-2174	-0-	155	1	6830	3	N	43	3	0			220
							1	4	47	9							
04	8910	X	7667	-0-	-1243	-0-	172	1	7464	3	N	28					248
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	6665	X	5166	-0-	-1499	-0-	114	1	5052	3	N	-0-					-0-
*11	5760	X	5036	-0-	-724	-0-	108	1	4927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-					-0-
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	135	1	5726	3	N	-0-					-0-
*02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	137	1	5444	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	121	1	5398	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	115	1	5000	3	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4160	3	409	9	N	372	372	1			340
*11	3750	X	943	-0-	-2807	-0-	943	3			N	-0-					340
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					345
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					345
*02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4967	3	111	9	N	101	1	0			445
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4458	3	484	9	N	440	568	1			317
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4274	3	268	9	N	244	379	1			182

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

*08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	118	182	1			143
							1	4	130	9							
*09	19710	X	6426	-0-	-13284	-0-	385	1	6037	3	N	3	3	0			143
							1	4	3	9							
*10	20367	X	12197	-0-	-8170	-0-	265	1	11768	3	N	148	4	0	144	1	143
							1	4	163	9							
*11	19710	X	15200	-0-	-4510	-0-	324	1	14871	3	N	3	3	0			143
							2	4	3	9							
*12	15531	X	14292	-0-	-1239	-0-	311	1	13973	3	N	6	6	0			143
							1	4	7	9							
*01	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	13063	3	N	40	10	0			173
							44	9									
*02	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	354	1	14062	3	N	70	23	0			220
							77	9									
03	15128	X	14177	-0-	-951	-0-	310	1	13778	3	N	80	16	0	191	1	93
							1	4	88	9							
04	14640	X	13710	-0-	-930	-0-	306	1	13326	3	N	71	14	0			150
							78	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

*08	21483	X	19734	-0-	-1749	-0-	1130	1	18254	3	N	317	356	1			148
							1	4	349	9							
*09	33540	X	10969	-0-	-22571	-0-	655	1	10292	3	N	18	18	0			148
							2	4	20	9							
*10	34658	X	15049	-0-	-19609	-0-	327	1	14494	3	N	206	17	0	189	1	148
							1	4	227	9							
*11	33540	X	17667	-0-	-15873	-0-	377	1	17274	3	N	13	13	0			148
							2	4	14	9							
*12	22103	X	14101	-0-	-8002	-0-	307	1	13769	3	N	22	22	0			148
							1	4	24	9							
*01	19778	X	9871	-0-	-9907	-0-	224	1	9585	3	N	56	21	0			183
							62	9									
*02	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	534	1	21178	3	N	202	83	0	191	1	111
							1	4	222	9							
03	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	395	1	17571	3	N	138	66	0			183
							1	4	152	9							
*04	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	387	1	16869	3	N	170	62	0	159	1	132
							1	4	187	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602	X	8048	-0-	-2554	-0-	463	1	7531	3	N	48					267
							1	4	53	9							
09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					267
*10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	235	1	10332	3	N	376	376	1			267
							1	4	414	9							
*11	9450	X	8998	-0-	-452	-0-	192	1	8804	3	N	1	1	0			267
							1	4	1	9							
*12	9548	X	5015	-0-	-4533	-0-	110	1	4903	3	N	2	2	0			267
							2	9									
*01	11408	X	8476	-0-	-2932	-0-	193	1	8181	3	N	93	2	0	191	1	167
							102	9									
*02	10672	X	8935	-0-	-1737	-0-	219	1	8704	3	N	11	5	0			173
							12	9									
03	11408	X	7521	-0-	-3887	-0-	165	1	7317	3	N	35	1	0			207
							39	9									
04	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	175	1	7622	3	N	95					302
							105	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

*10	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	36	1	1598	3	N	1	1	0			207
							1	9									
*11	4410	X	2353	-0-	-2057	-0-	50	1	2302	3	N	1	1	0			207
							1	9									
*12	3937	X	1716	-0-	-2221	-0-	37	1	1672	3	N	6	1	0			212
							7	9									
*01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	63	1	2714	3	N	6	3	0			215
							7	9									
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	57	1	2259	3	N	4	4	0			215
							4	9									
03	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	46	1	2024	3	N	10	3	0			222
							11	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	3					225

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

*10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	421	1	18503	3	N	9	9	0			167
							1	4	10	9							
*11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	309	1	14294	3	N	5	5	0			167
							1	4	6	9							
*12	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	323	1	14487	3	N	202	11	0	191	1	167
							1	4	222	9							
*01	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	328	1	13991	3	N	34	14	0			187
							37	9									
*02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	322	1	12800	3	N	98	24	0	191	1	70
							108	9									
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	267	1	11896	3	N	102	20	0			152
							1	4	112	9							
*04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	260	1	11298	3	N	24	19	0			157
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	265					612
							292	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	759	8	0	751	1	612
							1	4	835	9							
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	684	3	N	3	3	0			612
							3	9									
*11	3000	N	4677	-0-	1677	1677	91	1	4173	3	N	375	10	0	365	1	612
							413	9									
*12	3100	N	3791	-0-	691	2368	82	1	3686	3	N	21	21	0			612
							23	9									
*01	3100	N	1900	-0-	-1200	1168	41	1	1718	3	N	128	13	0	382	1	345
							141	9									
*02	2900	N	5857	-0-	2957	4125	133	1	5343	3	N	346	66	0	370	1	255
							381	9									
03	3100	N	9340	-0-	6240	10365	197	1	8743	3	N	364	111	0	358	1	150
							400	9									
*04	3000	N	8391	-0-	5391	15756	179	1	7802	3	N	373	23	0	120	1	380
							410	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

*10	3906	X	1126	-0-	-2780	-0-	25	1	1101	3	N	-0-					362
*11	4530	X	921	-0-	-3609	-0-	20	1	901	3	N	-0-					362
*12	4557	X	1079	-0-	-3478	-0-	23	1	1055	3	N	1	1	0			362
							1	9									
*01	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	90	1	3909	3	N	5	4	0	191	1	172
							6	9									
*02	1131	X	328	-0-	-803	-0-	7	1	267	3	N	49	1	0			220
							54	9									
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					222
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	113	1	4880	3	N	909	5	0	801	1	325
							1000	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-	72	7			24
09	6480	X	2953	-0-	-3527	-0-	78	1	2875	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	8773	X	106	-0-	-8667	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	8490	X	639	-0-	-7851	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
*12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
01	6320	X	-0-	-0-	-6320	-0-					Y	30					30
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					31

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

*09	26430	X	8208	-0-	-18222	-0-	456	1	7535	3	N	195	8	0	187	1	347
							2	4	215	9							
*10	27311	X	16338	-0-	-10973	-0-	358	1	15763	3	N	196	12	0	184	1	347
							1	4	216	9							
*11	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	285	1	13072	3	N	1499	6	0	1493	1	347
							1	4	1649	9							
*12	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	246	1	11042	3	N	391	12	0	379	1	347
							1	4	430	9							
*01	17019	X	7782	-0-	-9237	-0-	172	1	7392	3	N	198	11	0	187	1	347
							218	9									
*02	15921	X	8514	-0-	-7407	-0-	208	1	8280	3	N	24	24	0			347
							26	9									
03	17019	X	7727	-0-	-9292	-0-	167	1	7395	3	N	150	19	0	178	1	300
							165	9									
04	14520	X	7181	-0-	-7339	-0-	156	1	6801	3	N	204	16	0	153	1	335
							224	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	-0-	90	7			31
							1	4									
*09	21570	X	20102	-0-	-1468	-0-	507	1	19374	3	Y	200	10	0	144	1	77
							1	4	220	9							
*10	22289	X	14655	-0-	-7634	-0-	324	1	14322	3	Y	7	7	0			77
							1	4	8	9							
*11	21570	X	14327	-0-	-7243	-0-	306	1	14017	3	Y	3	3	0			77
							1	4	3	9							
*12	20770	X	13895	-0-	-6875	-0-	298	1	13387	3	Y	190	8	0	181	1	78
							1	4	209	9							
*01	20770	X	13304	-0-	-7466	-0-	303	1	12968	3	Y	30	13	0			95
							33	9									
*02	19430	X	13607	-0-	-5823	-0-	330	1	13143	3	Y	122	20	0			197
							134	9									
03	15066	X	13726	-0-	-1340	-0-	300	1	13334	3	Y	83	21	0	164	1	95
							1	4	91	9							
04	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	297	1	12928	3	Y	45	18	0			122
							50	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

*08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-	128	7			163
09	7020	X	2515	-0-	-4505	-0-	152	1	2362	3	N	1	1	0			163
							1	9									
*10	7223	X	3524	-0-	-3699	-0-	78	1	3444	3	N	2	2	0			163
							2	9									
*11	5820	X	2171	-0-	-3649	-0-	46	1	2124	3	N	1	1	0			163
							1	9									
*12	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	105	1	4679	3	N	3	3	0			163
							3	9									
*01	5332	X	3623	-0-	-1709	-0-	83	1	3532	3	N	7	3	0			167
							8	9									
*02	3451	X	2701	-0-	-750	-0-	66	1	2624	3	N	10	5	0			172
							11	9									
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	131	1	5815	3	N	15	9	0			178
							17	9									
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	93	1	4017	3	N	20	6	0			192
							22	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

*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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	286	1	4585	3	N	11					53
							2	4	12	9							
09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					53
							2	4									
*10	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	35	1	1521	3	N	-0-					53
*11	4710	X	8	-0-	-4702	-0-	8	3			N	-0-					53
*12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					53
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	9					62
*02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	3					65
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					67
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					341
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	257	375	1				418
							59	4	283	9								
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						418
*10	2883	X	1014	-0-	-1869	-0-	18	1	792	3	N	184	1	0	183	1		418
							2	4	202	9								
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-						418
*12	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	39	1	1730	3	N	192	2	0	186	1		422
							160	4	211	9								
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3						425
*02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	N	152	5	0	189	1		383
							139	4	167	9								
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	1779	3	N	273	5	0	516	1		135
							153	4	300	9								
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	2119	3	N	236	5	0	121	1		245
							142	4	260	9								

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-	643	7				155
*09	20520	X	8993	-0-	-11527	-0-	541	1	8444	3	N	5	5	0				155
							2	4	6	9								
*10	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	308	1	13652	3	N	194	6	0	188	1		155
							1	4	213	9								
*11	17100	X	12524	-0-	-4576	-0-	266	1	12254	3	N	3	3	0				155
							1	4	3	9								
*12	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	294	1	13246	3	N	373	9	0	364	1		155
							1	4	410	9								
*01	14849	X	11936	-0-	-2913	-0-	270	1	11565	3	N	92	12	0	135	1		100
							101	9										
*02	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	345	1	13688	3	N	169	29	0	178	1		62
							186	9										
03	14849	X	12006	-0-	-2843	-0-	263	1	11669	3	N	66	20	0				108
							1	4	73	9								
04	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	262	1	11418	3	N	133	17	0	99	1		125
							146	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15872	X	12664	-0-	-3208	-0-	736	1	11927	3	N	-0-	186	1	331	7	180
							1	4									
*09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			180
							1	4	208	9							
*10	17763	X	10531	-0-	-7232	-0-	228	1	10101	3	N	183	1	0	182	1	180
							1	4	201	9							
*11	17190	X	12311	-0-	-4879	-0-	266	1	12042	3	N	2	2	0			180
							1	4	2	9							
*12	15004	X	11634	-0-	-3370	-0-	249	1	11167	3	N	197	5	0	194	1	178
							1	4	217	9							
*01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	314	1	13074	3	N	199	10	0	185	1	182
							219	9									
*02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	320	1	12707	3	N	184	24	0	185	1	157
							202	9									
03	12245	X	5724	-0-	-6521	-0-	125	1	5508	3	N	83	8	0	162	1	70
							91	9									
*04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	338	1	14662	3	N	185	18	0			237
							204	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

*09	11640	X	8036	-0-	-3604	-0-	451	1	7106	3	N	378	5	0	373	1	157
							63	4	416	9							
*10	12028	X	9825	-0-	-2203	-0-	216	1	9517	3	N	5	5	0			157
							86	4	6	9							
*11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	163	1	7469	3	N	2	2	0			157
							37	4	2	9							
*12	8308	X	7791	-0-	-517	-0-	169	1	7560	3	N	25	6	0	19	1	157
							34	4	28	9							
*01	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	175	1	7437	3	N	92	9	0			240
							37	4	101	9							
*02	9599	X	8825	-0-	-774	-0-	214	1	8535	3	N	38	20	0			258
							34	4	42	9							
03	10261	X	8664	-0-	-1597	-0-	187	1	8298	3	N	106	16	0			348
							62	4	117	9							
*04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	186	1	8092	3	N	37	14	0	89	1	282
							66	4	41	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

*08	12307	X	9426	-0-	-2881	-0-	538	1	8755	3	N	120	169	1			185
							1	4	132	9							
*09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					185
							1	4									
*10	12865	X	5516	-0-	-7349	-0-	124	1	5391	3	N	1	1	0			185
							1	9									
*11	10770	X	7667	-0-	-3103	-0-	164	1	7502	3	N	-0-					185
							1	4									
*12	10819	X	7747	-0-	-3072	-0-	169	1	7577	3	N	1	1	0			185
							1	9									
*01	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	186	1	7921	3	N	4	2	0			187
							4	9									
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	188	1	7480	3	N	7	6	0			188
							8	9									
03	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	181	1	8029	3	N	4	4	0			188
							4	9									
04	7560	X	7374	-0-	-186	-0-	165	1	7196	3	N	12	3	0			197
							13	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			225
							191	4	809	9							
*10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	400	1	6442	3	N	188	188	1			225
							83	4	207	9							
*11	750	X	17	-0-	-733	-0-	17	3			N	-0-					225
*12	4464	X	260	-0-	-4204	-0-	1	1	55	3	N	185	185	1			225
							204	9									
*01	4464	X	19	-0-	-4445	-0-	1	1	18	3	N	-0-					225
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	211	1	4792	3	N	490	1	0	572	1	142
							210	4	539	9							
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	344	1	6461	3	N	1533	1	0	1407	1	267
							226	4	1686	9							
*04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	791	1	14218	3	N	421	2	0	414	1	272
							732	4	463	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

*10	6851	X	3998	-0-	-2853	-0-	88	1	3910	3	N	-0-					190
*11	6630	X	6315	-0-	-315	-0-	135	1	6179	3	N	-0-					190
							1	4									
*12	6665	X	4877	-0-	-1788	-0-	107	1	4770	3	N	-0-					190
*01	5022	X	3992	-0-	-1030	-0-	94	1	3897	3	N	1	1	0			190
							1	9									
*02	5887	X	5232	-0-	-655	-0-	128	1	5101	3	N	3	3	0			190
							3	9									
03	6293	X	3997	-0-	-2296	-0-	89	1	3907	3	N	1	1	0			190
							1	9									
04	6090	X	4183	-0-	-1907	-0-	94	1	4088	3	N	1	1	0			190
							1	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

*08	13516	X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-	171	7			145
							1	4									
09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					145
*10	10602	X	4397	-0-	-6205	-0-	97	1	4300	3	N	-0-					145
*11	9810	X	6730	-0-	-3080	-0-	145	1	6584	3	N	-0-					145
							1	4									
*12	10137	X	9438	-0-	-699	-0-	206	1	9229	3	N	2					147
							1	4	2	9							
*01	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	167	1	7123	3	N	5					152
							6	9									
*02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	245	1	9700	3	N	-0-					152
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	184	1	8170	3	N	-0-					152
							1	4									
*04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	177	1	7715	3	N	-0-					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	116	375	1			568
							173	4	128	9							
09	7260	X	4438	-0-	-2822	-0-	203	1	3255	3	N	711	1	0	710	1	568
							198	4	782	9							
*10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	172	1	7637	3	N	542	3	0	539	1	568
							332	4	596	9							
*11	7260	X	7053	-0-	-207	-0-	134	1	6183	3	N	577	1	0	576	1	568
							101	4	635	9							
*12	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	138	1	6162	3	N	377	3	0	370	1	572
							293	4	415	9							
*01	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	152	1	6361	3	N	566	6	0	550	1	582
							278	4	623	9							
*02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	208	1	8266	3	N	712	18	0	941	1	335
							379	4	783	9							
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	161	1	7138	3	N	644	12	0	565	1	402
							401	4	708	9							
*04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	159	1	6907	3	N	766	8	0	480	1	680
							368	4	843	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

*10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	136	1	6019	3	N	-0-					-0-
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	90	1	3946	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	166	1	7442	3	N	-0-					-0-
*01	8649	X	7147	-0-	-1502	-0-	165	1	6982	3	N	-0-					-0-
*02	8091	X	6203	-0-	-1888	-0-	153	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	1533	-0-	-7116	-0-	34	1	1499	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	197	-0-	-7003	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

*09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	204	1	9021	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	167	1	7654	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	176	1	7924	3	N	-0-					-0-
*01	9641	X	8435	-0-	-1206	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
*02	9019	X	7876	-0-	-1143	-0-	193	1	7683	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	6498	-0-	-3143	-0-	143	1	6355	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7452	-0-	-408	-0-	168	1	7284	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5642 X	4443	-0-	-1199	-0-	4373	3	70	9	N	64					64
09	5730 X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					64
*10	5921 X	3937	-0-	-1984	-0-	87	1	3850	3	N	-0-					64
*11	5310 X	4163	-0-	-1147	-0-	88	1	4075	3	N	-0-					64
*12	4898 X	4667	-0-	-231	-0-	102	1	4565	3	N	-0-					64
*01	4371 X	3873	-0-	-498	-0-	90	1	3781	3	N	2					66
						2	9									
*02	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	105	1	4196	3	N	-0-					66
03	4743 X	4095	-0-	-648	-0-	90	1	4005	3	N	-0-					66
04	4590 X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	N	-0-					66

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					139
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					149
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	144	1			262

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

*09	0 W	5760	-0-	5760	47976	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	0 W	9490	-0-	9490	57466	210	1	9279	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	0 W	9070	-0-	9070	66536	194	1	8875	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	0 W	8933	-0-	8933	75469	195	1	8737	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*01	0 W	8770	-0-	8770	84239	202	1	8568	3	N	-0-					-0-
*02	92211 X	7972	-0-	-84239	-0-	196	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	9951 X	4322	-0-	-5629	-0-	95	1	4227	3	N	-0-					-0-
04	8730 X	8309	-0-	-421	-0-	186	1	8123	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

*08	23839 X	19774	-0-	-4065	-0-	1121	1	18652	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*09	23070 X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	23839 X	15358	-0-	-8481	-0-	340	1	15017	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	23070 X	13210	-0-	-9860	-0-	282	1	12927	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	23839 X	12711	-0-	-11128	-0-	277	1	12434	3	N	-0-					-0-
*01	19778 X	10873	-0-	-8905	-0-	249	1	10624	3	N	-0-					-0-
*02	15080 X	9984	-0-	-5096	-0-	245	1	9739	3	N	-0-					-0-
03	16120 X	6337	-0-	-9783	-0-	140	1	6197	3	N	-0-					-0-
04	12720 X	5145	-0-	-7575	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-	50	7			173
							1	4									
*09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					173
							1	4									
*10	16833	X	11323	-0-	-5510	-0-	246	1	10933	3	N	130	1	0	129	1	173
							1	4	143	9							
*11	16290	X	12942	-0-	-3348	-0-	277	1	12662	3	N	2	2	0			173
							1	4	2	9							
*12	16833	X	13052	-0-	-3781	-0-	284	1	12761	3	N	5	5	0			173
							1	4	6	9							
*01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	412	1	17234	3	N	49	12	0			210
							54	9									
*02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	398	1	15742	3	N	32	17	0			225
							1	4	35	9							
03	12896	X	6949	-0-	-5947	-0-	153	1	6790	3	N	5	5	0			225
							6	9									
04	16470	X	14230	-0-	-2240	-0-	318	1	13901	3	N	9	9	0			225
							1	4	10	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

*10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					373
*11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	3	N	4	4	0			373
							4	9									
*12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	N	385	4	0	379	1	375
							424	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
*02	1305	X	49	-0-	-1256	-0-	1	1	33	3	N	14	1	0	191	1	197
							15	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	37	1	1690	3	N	148	28	0			317
							163	9									
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	N	522	33	0	309	1	497
							574	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

*10	2077	X	31	-0-	-2046	-0-	31	1			Y	-0-					233
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					233
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					233
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	11					244
*02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4					248
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	233	1			295

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

*10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	32	1	1419	3	N	6	6	0			218
							7	9									
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	35	1	1661	3	N	188	5	0	183	1	218
							207	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	N	9	9	0			218
							10	9									
*01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	22	1	940	3	N	96	7	0			307
							106	9									
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	N	108	23	0	189	1	203
							119	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	N	95	18	0			280
							105	9									
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	N	100	16	0	161	1	203
							110	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	28	1	1286	3	Y	165	40	1			133
							182	9									
*11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	20	1	938	3	Y	5	54	1			84
							6	9									
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	57	1	2530	3	Y	205	1	0	69	1	219
							226	9									
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	61	1	2635	3	Y	62	2	0	88	1	191
							68	9									
*02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-	10	0			181
*03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	34	1	1479	3	Y	72	1	0	136	1	115
							79	9					1	8			
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	3	2	0			116
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-	145	7			60
09	4260	X	2619	-0-	-1641	-0-	75	1	2536	3	Y	7	50	1			17
							8	9									
*10	4402	X	1210	-0-	-3192	-0-	25	1	1117	3	Y	62	29	1			50
							68	9									
*11	4260	X	712	-0-	-3548	-0-	16	1	696	3	Y	-0-	20	1			30
*12	4309	X	2285	-0-	-2024	-0-	48	1	2171	3	Y	60	1	0	25	1	64
							66	9									
*01	2728	X	1647	-0-	-1081	-0-	37	1	1574	3	Y	33	2	0	26	1	69
							36	9									
*02	2552	X	1974	-0-	-578	-0-	48	1	1909	3	Y	15	4	0			80
							17	9									
*03	2232	X	1434	-0-	-798	-0-	30	1	1336	3	Y	62	1	0	60	1	80
							68	9					1	8			
04	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	18	1	762	3	Y	1	1	0			80
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-	148	7			62
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	134	51	1			145
							1	4	147	9							
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	105	1	4658	3	Y	100	165	1			80
							110	9									
*11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	139	1	6337	3	Y	36	1	0	32	1	83
							40	9									
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5058	3	Y	41	3	0	69	1	52
							45	9									
*01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	148	1	6459	3	Y	66	6	0	21	1	91
							73	9									
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	104	1	4223	3	Y	1	5	0			87
							1	9									
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	3	Y	8	3	0	65	1	26
							9	9					1	8			
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	Y	5	4	0			27
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	77					77
							85	9									
*09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					77
							1	4									
*10	10323	X	7274	-0-	-3049	-0-	161	1	7112	3	N	-0-					77
							1	4									
*11	9990	X	4865	-0-	-5125	-0-	103	1	4762	3	N	-0-					77
*12	8556	X	7850	-0-	-706	-0-	171	1	7678	3	N	-0-					77
							1	4									
*01	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	174	1	7370	3	N	25					102
							28	9									
*02	7134	X	6139	-0-	-995	-0-	150	1	5942	3	N	43					145
							47	9									
03	7657	X	4927	-0-	-2730	-0-	107	1	4813	3	N	5					150
							1	4	6	9							
04	7410	X	7187	-0-	-223	-0-	161	1	7020	3	N	5					155
							6	9									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

*09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*10	9858	X	3536	-0-	-6322	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*11	9540	X	3367	-0-	-6173	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*12	7626	X	3581	-0-	-4045	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*01	5363	X	576	-0-	-4787	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8652	3	1	4	N	-0-					-0-
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

*10	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	32	1	1426	3	N	-0-					78
*11	2190	X	922	-0-	-1268	-0-	20	1	902	3	N	-0-					78
*12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	54	1	2431	3	N	-0-					78
*01	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	33	1	1433	3	N	6					84
							7	9									
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	77	1	3136	3	N	-0-					84
03	3100	N	3455	-0-	355	355	76	1	3377	3	N	2					86
							2	9									
*04	3000	N	2923	-0-	-77	278	65	1	2851	3	N	6					92
							7	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*12	14B2	EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	9					207
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	5					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	3					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	8					223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3813	X	2896	-0-	-917	-0-	142	1	2327	3	N	388	367	1			333
							427	9									
09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			333
							397	9									
*10	4340	X	3005	-0-	-1335	-0-	48	1	2134	3	N	748	748	1			333
							823	9									
*11	4200	X	223	-0-	-3977	-0-	5	1	218	3	N	-0-					333
*12	4340	X	2532	-0-	-1808	-0-	46	1	2070	3	N	378	378	1			333
							416	9									
*01	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	55	1	2284	3	N	291	191	1			433
							320	9									
*02	2929	X	2631	-0-	-298	-0-	59	1	2335	3	N	215	1	0	190	1	457
							237	9									
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	3	N	811	958	1			310
							892	9									
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	N	388	328	1			370
							427	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

*08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	1	1	0	402	7	167
							1	4	1	9							
*09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	127	139	1			155
							1	4	140	9							
*10	8835	X	5825	-0-	-3010	-0-	127	1	5617	3	Y	74	1	0	169	1	59
							81	9									
*11	8550	X	5437	-0-	-3113	-0-	114	1	5189	3	Y	122	1	0	24	1	156
							134	9									
*12	8835	X	4147	-0-	-4688	-0-	91	1	4032	3	Y	22	3	0	128	1	47
							24	9									
*01	8835	X	3870	-0-	-4965	-0-	87	1	3747	3	Y	33	5	0	19	1	56
							36	9									
*02	8265	X	4555	-0-	-3710	-0-	111	1	4438	3	Y	5	3	0			58
							6	9									
*03	7750	X	3744	-0-	-4006	-0-	81	1	3622	3	Y	37	4	0	44	1	47
							41	9									
04	5250	X	2622	-0-	-2628	-0-	59	1	2560	3	Y	3	3	0			47
							3	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	14	1	655	3	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	17	-0-	-613	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	451	1	9133	3	Y	186	1	0	111	1	82
							1	4	205	9							
*09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	195	1	8669	3	Y	78	1	0	39	1	120
							86	9									
*11	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	213	1	9706	3	Y	70	3	0	59	1	128
							1	4	77	9							
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	179	1	7989	3	Y	22	6	0	58	1	86
							1	4	24	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			85
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	103	1	4202	3	Y	9	5	0			89
							10	9									
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	101	1	4494	3	Y	59	4	0	32	1	112
							65	9									
*04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	113	1	4885	3	Y	35	5	0			142
							39	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

*08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	552	1	11122	3	Y	203	1	0	123	1	90
							1	4	223	9							
*09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					90
							1	4									
*10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	251	1	11088	3	Y	48	1	0	42	1	95
							1	4	53	9							
*11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	218	1	10045	3	Y	57	3	0	46	1	103
							1	4	63	9							
*12	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	224	1	9995	3	Y	91	7	0	47	1	140
							100	9									
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	15	3	0			152
							17	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

*09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	99	49	1			110
							1	4	109	9							
*10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	177	1	7841	3	Y	155	1	0	140	1	124
							1	4	171	9							
*11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	163	1	7425	3	Y	21	2	0	50	1	93
							1	4	23	9							
*12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	173	1	7745	3	Y	55	5	0	77	1	66
							61	9									
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	152	1	6531	3	Y	35	8	0	26	1	67
							39	9									
*02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	133	1	5326	3	Y	8	4	0			71
							9	9									
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	109	1	4857	3	Y	31	5	0	53	1	43
							34	9					1	8			
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	Y	6	5	0			44
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	341	1	0	200	1	151
							1	4	375	9							
*09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					151
							1	4									
*10	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	156	1	6932	3	Y	39	1	0	71	1	118
							43	9									
*11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	141	1	6474	3	Y	27	2	0	57	1	86
							30	9									
*12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	157	1	7043	3	Y	68	5	0	39	1	110
							75	9									
*01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	3	Y	4	2	0			112
							4	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	DLQ G-10		8266	-0-	8266	8266	182	1	8080	3	Y	1	1	0			82
							3	4	1	9							
*11	DLQ G-10		7478	-0-	7478	15744	160	1	7314	3	Y	-0-	1	0			81
							4	4									
*12	DLQ G-10		8011	-0-	8011	23755	175	1	7831	3	Y	3	3	0			81
							2	4	3	9							
*01	31319	X	7564	-0-	-23755	-0-	174	1	7386	3	Y	3	5	0			79
							1	4	3	9							
*02	7337	X	6682	-0-	-655	-0-	164	1	6511	3	Y	6	7	0			78
							7	9									
*03	7843	X	6448	-0-	-1395	-0-	142	1	6303	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
04	7560	X	6866	-0-	-694	-0-	154	1	6709	3	Y	3	3	0			78
							3	9									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									
*10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	206	1	9072	3	Y	-0-					30
							3	4									
*11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	170	1	7768	3	Y	-0-					30
							4	4									
*12	10943	X	9301	-0-	-1642	-0-	203	1	9094	3	Y	2	1	0			31
							2	4	2	9							
*01	10943	X	9093	-0-	-1850	-0-	209	1	8875	3	Y	6	2	0			35
							2	4	7	9							
*02	10237	X	7675	-0-	-2562	-0-	189	1	7480	3	Y	5	3	0			37
							6	9									
*03	9796	X	4478	-0-	-5318	-0-	98	1	4378	3	Y	2	1	0			38
							2	9									
04	8790	X	8345	-0-	-445	-0-	188	1	8154	3	Y	3	3	0			38
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	5766	X	2214	-0-	-3552	-0-	48	1	2101	3	Y	52	3	0	56	1	131
							8	4	57	9							
*11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	144	1	6815	3	Y	35	5	0	53	1	108
							18	4	39	9							
*12	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	105	1	4673	3	Y	9	4	0			113
							37	4	10	9							
*01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	118	1	5149	3	Y	184	12	0	87	1	198
							34	4	202	9							
*02	6554	X	5155	-0-	-1399	-0-	121	1	4846	3	Y	138	19	0	133	1	184
							36	4	152	9							
03	7006	X	4708	-0-	-2298	-0-	100	1	4441	3	Y	125	18	0	179	1	112
							29	4	138	9							
04	6780	X	4267	-0-	-2513	-0-	92	1	4002	3	Y	136	16	0	48	1	184
							23	4	150	9							

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

*08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	168	2	0	100	1	74
							185	9									
*09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					74
							1	4									
*10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	195	1	8709	3	Y	25	1	0	35	1	63
							28	9									
*11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	206	1	9327	3	Y	49	2	0	31	1	79
							1	4	54	9							
*12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	149	1	6651	3	Y	22	5	0	36	1	60
							1	4	24	9							
*01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-	1	0			59
*02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	396	1	15780	3	Y	134	20	0			173
							1	4	147	9							
*03	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	343	1	15267	3	Y	209	14	0	62	1	306
							230	9									
*04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	289	1	12595	3	Y	32	12	0			326
							35	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-	-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-	-0-
*10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	N	-0-	-0-
*11	1110	X	535	-0-	-575	-0-	12	1	523	3	N	-0-	-0-
*12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1222	3	N	-0-	-0-
*01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	37	1	1554	3	N	-0-	-0-
*02	1044	X	988	-0-	-56	-0-	24	1	964	3	N	-0-	-0-
03	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	27	1	1172	3	N	-0-	-0-
04	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	5	1	221	3	N	-0-	-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	N	-0-	-0-
09	1620	X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-	-0-
*10	1891	X	1078	-0-	-813	-0-	24	1	1054	3	N	-0-	-0-
*11	2310	X	1010	-0-	-1300	-0-	21	1	989	3	N	-0-	-0-
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	3	N	-0-	-0-
*01	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	52	1	2200	3	N	-0-	-0-
*02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	N	-0-	-0-
03	2635	X	1238	-0-	-1397	-0-	27	1	1211	3	N	-0-	-0-
04	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	33	1	1431	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	646	1	9960	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*09	12630 X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	13051 X	9596	-0-	-3455	-0-	213	1	9382	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	11490 X	4822	-0-	-6668	-0-	104	1	4718	3	N	-0-					-0-
*12	10602 X	5006	-0-	-5596	-0-	110	1	4896	3	N	-0-					-0-
*01	10602 X	7335	-0-	-3267	-0-	176	1	7159	3	N	-0-					-0-
*02	9454 X	9158	-0-	-296	-0-	227	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	10106 X	4455	-0-	-5651	-0-	99	1	4356	3	N	-0-					-0-
*04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	259	1	11331	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

*08	6665 X	6490	-0-	-175	-0-	322	1	6137	3	Y	21					52
						8	4	23	9							
*09	7800 X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					52
						1	4									
*10	8060 X	5301	-0-	-2759	-0-	117	1	5183	3	Y	-0-					52
						1	4									
*11	6330 X	5604	-0-	-726	-0-	118	1	5479	3	Y	1	1	0			52
						6	4	1	9							
*12	6665 X	5669	-0-	-996	-0-	124	1	5543	3	Y	1	2	0			51
						1	4	1	9							
*01	6665 X	5400	-0-	-1265	-0-	123	1	5269	3	Y	6	3	0			54
						1	4	7	9							
*02	6235 X	5756	-0-	-479	-0-	141	1	5609	3	Y	5	5	0			54
						6	9									
*03	5580 X	2118	-0-	-3462	-0-	47	1	2070	3	Y	1	2	0			53
						1	9									
04	5400 X	2002	-0-	-3398	-0-	45	1	1956	3	Y	1	1	0			53
						1	9									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

*08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	356	1	7248	3	N	-0-					-0-
*09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	7223 X	5959	-0-	-1264	-0-	132	1	5827	3	N	-0-					-0-
*11	7350 X	5562	-0-	-1788	-0-	122	1	5439	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	8649 X	7171	-0-	-1478	-0-	157	1	7013	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*01	8649 X	6673	-0-	-1976	-0-	153	1	6519	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	8091 X	3766	-0-	-4325	-0-	95	1	3670	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			170
*11	240	N	64	-0-	-176	-0-	62	3	2	4	N	-0-					170
*12	868	N	45	-0-	-823	-0-	43	3	2	4	N	-0-					170
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2145	3	53	4	N	612	4	0	360	1	418
							673	9									
*02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	203	1	2023	3	N	247	7	0			658
							15	4	272	9							
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	314	1	1574	3	N	711	5	0	1077	1	287
							782	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1084	3	N	465	3	0	518	1	231
							512	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	3					3
							3	9									
*02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	23					26
							25	9									
03	279	X	33	-0-	-246	-0-	1	1	31	3	Y	1					27
							1	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					27

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					110
*10	713	X	16	-0-	-697	-0-	16	3			Y	-0-					110
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					110
*12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	119	1	5329	3	Y	1	1	0			110
							1	9									
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	3	Y	3	1	0			112
							3	9									
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	97	1	3838	3	Y	23	3	0			132
							25	9									
03	713	X	225	-0-	-488	-0-	5	1	219	3	Y	1					133
							1	9									
04	690	X	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

*08	8091	X	4871	-0-	-3220	-0-	4871	3			N	-0-	315	7			126
*09	7890	X	5013	-0-	-2877	-0-	4607	3	406	9	N	369	6	0	363	1	126
*10	8153	X	6945	-0-	-1208	-0-	6391	3	554	9	N	504	5	0	499	1	126
*11	7050	X	6366	-0-	-684	-0-	5750	3	616	9	N	560	560	1			126
*12	7285	X	6443	-0-	-842	-0-	6058	3	385	9	N	350	345	1			131
*01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5815	3	414	9	N	376	379	1			128
*02	5945	X	5594	-0-	-351	-0-	5586	3	8	9	N	7	1	0			134
03	6355	X	5758	-0-	-597	-0-	5743	3	15	9	N	14					148
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5800	3	726	9	N	660	35	1			773

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7316	X	4317	-0-	-2999	-0-	3870	3	447	9	N	406	4	0	563	1	293
*09	7080	X	4440	-0-	-2640	-0-	4234	3	206	9	N	187	5	0	182	1	293
*10	7223	X	4665	-0-	-2558	-0-	4596	3	69	9	N	63	4	0	59	1	293
*11	6840	X	4740	-0-	-2100	-0-	4733	3	7	9	N	6	6	0			293
*12	7068	X	5109	-0-	-1959	-0-	5091	3	18	9	N	16	16	0			293
*01	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	3147	3	39	9	N	35	13	0			315
*02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	1	1	0			315
03	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	3766	3	248	9	N	225	27	0			513
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4957	3	364	9	N	331	32	0			812

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

*10	5394	X	2461	-0-	-2933	-0-	2064	3	397	9	N	361	361	1			57
*11	3780	X	1483	-0-	-2297	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	0			57
*12	3906	X	2162	-0-	-1744	-0-	1949	3	213	9	N	194	3	0	191	1	57
*01	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	885	3	47	9	N	43	2	0			98
*02	1711	X	542	-0-	-1169	-0-	385	3	157	9	N	143	2	0	51	1	188
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	4	30	1			162
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3498	3	298	9	N	271	11	0	277	1	145

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20	1	881	3	N	-0-					252
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	846	3	N	-0-					252
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	185	185	1			252
							204	9									
*01	1426	N	941	-0-	-485	-0-	19	1	816	3	N	96					348
							106	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	N	15					363
							17	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	19					382
							21	9									
04	870	N	562	-0-	-308	-0-	12	1	527	3	N	21					403
							23	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

*10	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	25	1	1112	3	Y	1	37	1			54
							5	4	1	9							
*11	1500	X	1436	-0-	-64	-0-	30	1	1390	3	Y	-0-	22	1			32
							16	4									
*12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	32	1	1443	3	Y	-0-	1	0			31
							11	4									
*01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-	24	1			7
							11	4									
*02	1334	X	1157	-0-	-177	-0-	28	1	1119	3	Y	-0-	5	1			2
							10	4									
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	27	1	1218	3	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	6107	-0-	3007	6020	389	1	4378	3	Y	1218	1134	1			373
							1340	9									
09	7728	X	1708	-0-	-6020	-0-	79	1	985	3	Y	585	1	0	575	1	382
							644	9									
*10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	216	1	0	149	1	448
*11	2850	X	449	-0-	-2401	-0-	19	1	17	3	Y	375	304	1			519
							413	9									
*12	2945	X	499	-0-	-2446	-0-	32	1	75	3	Y	356	354	1			521
							392	9									
*01	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	90	1	1762	3	Y	353	4	0	172	1	698
							388	9									
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1583	3	Y	221	7	0	553	1	359
							243	9									
03	899	X	252	-0-	-647	-0-	128	1	40	3	Y	76	1	0			434
							84	9									
04	2100	X	216	-0-	-1884	-0-	114	1	73	3	Y	26	232	1			228
							29	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

*10	7285	X	4769	-0-	-2516	-0-	101	1	4510	3	Y	144	6	0	94	1	276
							158	9									
*11	6240	X	4812	-0-	-1428	-0-	98	1	4536	3	Y	162	4	0	113	1	321
							178	9									
*12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	82	1	3701	3	Y	7	11	0			317
							8	9									
*01	5456	X	2479	-0-	-2977	-0-	54	1	2416	3	Y	8	6	0	245	1	74
							9	9									
*02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	Y	203	23	0	50	1	204
							223	9									
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	106	1	4682	3	Y	214	20	0	199	1	199
							235	9									
04	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	94	1	4090	3	Y	142	17	0	86	1	238
							156	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

*10	4433	X	2363	-0-	-2070	-0-	1086	3	1277	9	Y	1161	1161	1			307
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4510	3	1	9	Y	1	1	0			307
*12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2162	3	2	9	Y	2	2	0			307
*01	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	1869	3	39	9	Y	35	2	0	89	1	251
*02	2581	X	2075	-0-	-506	-0-	1832	3	243	9	Y	221	5	0	378	1	89
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	3579	3	916	9	Y	833	8	0	610	1	304
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3364	3	166	9	Y	151	6	0	128	1	321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14322	X	11873	-0-	-2449	-0-	645	1	10501	3	N	341	547	1			362
							352	4	375	9							
*09	15480	X	7864	-0-	-7616	-0-	378	1	5901	3	N	1130	16	0	1114	1	362
							342	4	1243	9							
*10	15996	X	11093	-0-	-4903	-0-	221	1	9784	3	N	589	17	0	572	1	362
							440	4	648	9							
*11	13770	X	11448	-0-	-2322	-0-	234	1	10724	3	N	396	12	0	384	1	362
							54	4	436	9							
*12	14229	X	11961	-0-	-2268	-0-	260	1	11652	3	N	30	30	0			362
							16	4	33	9							
*01	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	282	1	11962	3	N	47	39	0			370
							14	4	52	9							
*02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	268	1	10603	3	N	154	66	0			458
							6	4	169	9							
03	11656	X	11622	-0-	-34	-0-	254	1	11293	3	N	68	68	0			458
							75	9									
*04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	252	1	10970	3	N	293	60	0	118	1	573
							105	4	322	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

*08	3100	N	1332	-0-	-1768	272	71	1	1018	3	Y	221	1	0	442	1	67
							243	9									
09	1830	X	1233	-0-	-597	-0-	48	1	943	3	Y	220	1	0	143	1	143
							242	9									
*10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	56	1			87
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	59	1			28
*12	1891	X	19	-0-	-1872	-0-	1	3	18	9	Y	16	19	1			25
*01	1364	X	175	-0-	-1189	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	8	1			17
*02	1189	X	229	-0-	-960	-0-	46	1	180	3	Y	3	1	0	14	1	5
							3	9									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	80	1	22	3	Y	76					81
							84	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	11	3	Y	181	43	1			219
							199	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

*08	12989	X	8539	-0-	-4450	-0-	8444	3	95	9	N	86	8	0	187	1	337
*09	15210	X	9780	-0-	-5430	-0-	9051	3	729	9	N	663	14	0	649	1	337
*10	15717	X	11478	-0-	-4239	-0-	11265	3	213	9	N	194	10	0	184	1	337
*11	13170	X	11120	-0-	-2050	-0-	10710	3	410	9	N	373	9	0	364	1	337
*12	13175	X	11980	-0-	-1195	-0-	11340	3	640	9	N	582	21	0	561	1	337
*01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10911	3	349	9	N	317	27	0	379	1	248
*02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11120	3	439	9	N	399	51	0	381	1	215
03	11687	X	9884	-0-	-1803	-0-	9741	3	143	9	N	130	44	0			301
04	11310	X	10850	-0-	-460	-0-	10404	3	446	9	N	405	44	0	199	1	463

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2480	X	880	-0-	-1600	-0-	879	4	1	9	Y	1	11	1			17
*11	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	12	1			5
							865	4									
*12	2480	X	644	-0-	-1836	-0-	1	3	636	4	Y	6	4	1			7
							7	9									
*01	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	18	1	307	3	Y	1	1	0	2	1	5
							564	4	1	9							
*02	1856	X	1082	-0-	-774	-0-	60	1	494	3	Y	3	2	0	4	1	2
							525	4	3	9							
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	56	1	16	3	Y	77					79
							559	4	85	9							
04	990	X	738	-0-	-252	-0-	76	1	40	3	Y	72	42	1			109
							543	4	79	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					167
*11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	160	1	7334	3	N	-0-					167
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	84	1	3752	3	N	-0-					167
*01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	85	1	3574	3	N	43	6	0			204
							47	9									
*02	6960	X	3889	-0-	-3071	-0-	95	1	3772	3	N	20	12	0			212
							22	9									
03	7440	X	3092	-0-	-4348	-0-	62	1	2718	3	N	284	8	0	376	1	112
							312	9									
04	7200	X	4336	-0-	-2864	-0-	98	1	4213	3	N	23	12	0			123
							25	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14694	X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-	80	7			158
							1	4									
*09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					158
*10	12896	X	12460	-0-	-436	-0-	274	1	12043	3	N	129	1	0	128	1	158
							1	4	142	9							
*11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	275	1	12587	3	N	1	1	0			158
							1	4	1	9							
*12	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	314	1	14094	3	N	5	5	0			158
							1	4	6	9							
*01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	311	1	13112	3	N	37	8	0			187
							41	9									
*02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	327	1	13000	3	N	36	13	0			210
							40	9									
03	14074	X	9162	-0-	-4912	-0-	201	1	8919	3	N	38	6	0	162	1	80
							42	9									
04	13620	X	10459	-0-	-3161	-0-	234	1	10189	3	N	33	13	0			100
							36	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4389	3	309	9	Y	281	1	0	265	1	368
*10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3555	3	507	9	Y	461	3	0	577	1	249
*11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2534	3	297	9	Y	270	1	0	376	1	142
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2456	3	461	9	Y	419	2	0	447	1	112
*01	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2334	3	367	9	Y	334	3	0	109	1	334
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2180	3	866	9	Y	787	6	0	814	1	301
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3824	3	459	9	Y	417	8	0	468	1	242
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3496	3	627	9	Y	570	6	0	373	1	433

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6840	X	3893	-0-	-2947	-0-	3826	3	61	4	N	5	5	0			363
							6	9									
*10	7068	X	4750	-0-	-2318	-0-	4086	3	81	4	N	530	3	0	527	1	363
							583	9									
*11	6330	X	4947	-0-	-1383	-0-	4662	3	90	4	N	177	3	0	174	1	363
							195	9									
*12	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5699	3	81	4	N	8	8	0			363
							9	9									
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5007	3	40	4	N	157	10	0	192	1	318
							173	9									
*02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4621	3	46	4	N	18	18	0			318
							20	9									
03	5642	X	3976	-0-	-1666	-0-	3799	3	87	4	N	82	13	0	69	1	318
							90	9									
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5666	3	94	4	N	218	17	0	201	1	318
							240	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-	309	7			253
							6	4									
09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			253
							51	4	381	9							
*10	6169	X	2322	-0-	-3847	-0-	49	1	2243	3	N	-0-					253
							30	4									
*11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	157	1	7300	3	N	189	189	1			253
							72	4	208	9							
*12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	116	1	5188	3	N	-0-					253
							37	4									
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	3	N	120	6	0	194	1	173
							58	4	132	9							
*02	6931	X	5223	-0-	-1708	-0-	124	1	4940	3	N	117	9	0	188	1	93
							30	4	129	9							
03	7409	X	3096	-0-	-4313	-0-	67	1	2948	3	N	74	4	0			163
							81	9									
04	7170	X	4488	-0-	-2682	-0-	98	1	4269	3	N	95	6	0			252
							16	4	105	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

*08	10199	X	6639	-0-	-3560	-0-	6455	3	184	9	N	167	187	1			337
*09	9870	X	7107	-0-	-2763	-0-	6587	3	520	9	N	473	9	0	464	1	337
*10	10199	X	8322	-0-	-1877	-0-	7904	3	418	9	N	380	6	0	374	1	337
*11	9870	X	8228	-0-	-1642	-0-	8210	3	18	9	N	16	1	0	15	1	337
*12	10199	X	8985	-0-	-1214	-0-	8979	3	6	9	N	5	5	0			337
*01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8050	3	303	9	N	275	8	0	378	1	226
*02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9048	3	289	9	N	263	24	0	186	1	279
03	8742	X	6704	-0-	-2038	-0-	6298	3	406	9	N	369	12	0	379	1	257
04	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7582	3	162	9	N	147	9	0	52	1	343

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	5115	X	3277	-0-	-1838	-0-	3193	3	82	4	N	2	2	0			137
							2	9									
*11	4230	X	3278	-0-	-952	-0-	3165	3	94	4	N	17	2	0	15	1	137
							19	9									
*12	4371	X	3445	-0-	-926	-0-	2916	3	107	4	N	384	4	0	380	1	137
							422	9									
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3512	3	59	4	N	140	6	0			271
							154	9									
*02	3045	X	2661	-0-	-384	-0-	2500	3	59	4	N	93	9	0	185	1	170
							102	9									
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3065	3	76	4	N	60	10	0			220
							66	9									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3601	3	117	4	N	105	10	0			315
							116	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

*10	4991	X	2775	-0-	-2216	-0-	2775	3			N	-0-					265
*11	4830	X	3517	-0-	-1313	-0-	3514	3	3	9	N	3	3	0			265
*12	4991	X	3641	-0-	-1350	-0-	3441	3	200	9	N	182	7	0	175	1	265
*01	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	2931	3	201	9	N	183	8	0	190	1	250
*02	3277	X	613	-0-	-2664	-0-	291	3	322	9	N	293	2	0	331	1	210
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5129	3	205	9	N	186	23	0	160	1	213
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3739	3	241	9	N	219	18	0	169	1	245

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

*10	682	X	156	-0-	-526	-0-	143	3	13	9	Y	12	49	1			58
*11	330	X	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					58
*12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	275	3	48	9	Y	44	69	1			33
*01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	851	3	461	9	Y	419	1	0	48	1	403
*02	290	X	131	-0-	-159	-0-	37	3	94	9	Y	85	268	1			220
03	310	X	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-	220	1			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	4					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			82
							162	9									
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			82
*11	4020	X	33	-0-	-3987	-0-	32	3	1	4	N	-0-					82
*12	4154	X	1247	-0-	-2907	-0-	1169	3	77	4	N	1	1	0			82
							1	9									
*01	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3648	3	101	4	N	210	5	0	184	1	103
							231	9									
*02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	291	1	3262	3	N	274	9	0	188	1	180
							41	4	301	9							
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	542	1	2586	3	N	323	6	0	380	1	117
							355	9									
04	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	572	1	2158	3	N	160	4	0	190	1	83
							176	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188	1			112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

*08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	164	190	1			234
							180	9									
*09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			234
							1	4	210	9							
*10	23281	X	15525	-0-	-7756	-0-	339	1	14996	3	N	172	172	1			234
							1	4	189	9							
*11	17520	X	8863	-0-	-8657	-0-	181	1	8477	3	N	185	185	1			234
							1	4	204	9							
*12	15469	X	12982	-0-	-2487	-0-	279	1	12491	3	N	193	193	1			234
							212	9									
*01	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	387	1	16536	3	N	285	44	0	185	1	290
							314	9									
*02	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	375	1	14991	3	N	289	36	0	192	1	351
							318	9									
03	16430	X	14320	-0-	-2110	-0-	308	1	13746	3	N	242	27	0	184	1	382
							266	9									
*04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	395	1	17223	3	N	287	30	0	237	1	402
							1	4	316	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*10	4619	X	7	-0-	-4612	-0-	7	3			Y	-0-					300
*11	2280	X	262	-0-	-2018	-0-	122	3	1	4	Y	126	126	1			300
							139	9									
*12	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	1549	3	17	9	Y	15	188	1			127
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	98	3	108	9	Y	98	53	1			172
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	2820	3	1184	9	Y	1076	17	0	647	1	584
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2289	3	1328	9	Y	1207	13	0	990	1	788
*04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2018	3	381	9	Y	346	9	0	955	1	170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1000	3	420	9	Y	382	7	0	560	1	140
09	2280	N	1411	-0-	-869	-0-	1311	3	100	9	Y	91	1	0	105	1	125
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1665	3	497	9	Y	452	1	0	331	1	245
*11	3000	N	3988	-0-	988	988	3255	3	733	9	Y	666	1	0	559	1	351
*12	3100	N	4564	-0-	1464	2452	2999	3	1565	9	Y	1423	2	0	1390	1	382
*01	3100	N	2170	-0-	-930	1522	1894	3	276	9	Y	251	2	0	373	1	258
*02	2900	N	2411	-0-	-489	1033	1601	3	810	9	Y	736	4	0	708	1	282
*03	4925	X	3892	-0-	-1033	-0-	3529	3	363	9	Y	330	8	0	414	1	190
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3050	3	650	9	Y	591	6	0	327	1	448

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
*10	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	317	1	14035	3	N	711	711	1			245
							1	4	782	9							
*11	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	296	1	13564	3	N	379	379	1			245
							1	4	417	9							
*12	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	197	1	8833	3	N	567	569	1			243
							624	9									
*01	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	280	1	11925	3	N	632	24	0	377	1	474
							695	9									
*02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	229	1	8153	3	N	396	34	0	557	1	279
							436	9									
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	192	1	8479	3	N	511	34	0	550	1	206
							562	9									
04	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	161	1	3580	3	N	464	14	0	288	1	368
							510	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	211	1	4194	3	Y	217	121	1			182
							239	9									
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	760	1			266
							928	9									
*10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	451	1	5546	3	Y	621	1	0	648	1	238
							683	9									
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	459	1	7203	3	Y	367	331	1			274
							404	9									
*12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	673	1	10042	3	Y	449	484	1			239
							494	9									
*01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	591	1	8958	3	Y	377	5	0	312	1	299
							415	9									
*02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	547	1	8211	3	Y	392	12	0	583	1	96
							431	9									
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	625	1	9040	3	Y	470	8	0	361	1	197
							517	9									
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6441	3	Y	370	3	0	369	1	195
							407	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9390	X	4088	-0-	-5302	-0-	4084	3	4	9	Y	4	4	0	96	1	-0-
*10	7688	X	3651	-0-	-4037	-0-	3649	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	6390	X	3689	-0-	-2701	-0-	3294	3	395	9	Y	359	2	0	154	1	203
*12	5704	X	3971	-0-	-1733	-0-	3802	3	169	9	Y	154	6	0	237	1	114
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	111	1			3
*02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5222	3	24	9	Y	22	22	0	2	1	1
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10365	3	561	9	Y	510	40	0	185	1	286
*04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5518	3	175	9	Y	159	21	0	321	1	103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	68	1	2987	3	N	186	186	1			53
							41	4	205	9							
*11	3510	X	1586	-0-	-1924	-0-	32	1	1539	3	N	-0-					53
							15	4									
*12	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	71	1	3218	3	N	-0-					53
							52	4									
*01	3441	X	2192	-0-	-1249	-0-	50	1	2108	3	N	4	4	0			53
							30	4	4	9							
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	80	1	3178	3	N	571	11	0	382	1	231
							34	4	628	9							
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	51	1	2249	3	N	73	8	0			296
							28	4	80	9							
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	N	158	9	0	149	1	296
							38	4	174	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	114	1	5078	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	177	1	8074	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	219	1	9814	3	N	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	236	1	10053	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	237	1	9423	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	183	1	8124	3	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	167	1	7271	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					300
*11	5580	X	2056	-0-	-3524	-0-	1916	3	140	9	Y	127	1	0	126	1	300
*12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7214	3	616	9	Y	560	10	0	188	1	662
*01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	826	3	15	9	Y	14	3	0	277	1	396
*02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2290	3	68	9	Y	62	14	0	417	1	27
*03	5177	X	3395	-0-	-1782	-0-	3303	3	92	9	Y	84	19	0	49	1	43
04	5010	X	3733	-0-	-1277	-0-	3152	3	581	9	Y	528	14	0	298	1	259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	4402	X	10	-0-	-4392	-0-	9	3	1	9	Y	1					1
*11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	Y	5					6
*12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1134	3	19	4	Y	117	2	1			121
							129	9									
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2886	3	27	4	Y	824	2	0	269	1	674
							906	9									
*02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6504	3	803	9	Y	730	14	0	983	1	407
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9166	3	815	9	Y	741	14	0	822	1	312
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4218	3	2	4	Y	556	4	0	516	1	348
							612	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*08	15252	X	6210	-0-	-9042	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	0	339	7	198
*09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			198
*10	15252	X	9919	-0-	-5333	-0-	9552	3	367	9	N	334	1	0	333	1	198
*11	13920	X	11696	-0-	-2224	-0-	11384	3	312	9	N	284	3	0	281	1	198
*12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11027	3	314	9	N	285	8	0	277	1	198
*01	10385	X	9832	-0-	-553	-0-	9663	3	169	9	N	154	12	0			340
*02	10875	X	10685	-0-	-190	-0-	10623	3	62	9	N	56	21	0	185	1	190
03	11625	X	8701	-0-	-2924	-0-	8678	3	23	9	N	21	13	0			198
*04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11853	3	19	9	N	17	17	0			198

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	3	21	4	Y	3					3
							3	9									
*11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	86	3	31	4	Y	4	1	1			6
							4	9									
*12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	914	3	26	4	Y	225	2	1			229
							248	9									
*01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	4809	3	2	4	Y	839	4	0	380	1	684
							923	9									
*02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8734	3	1395	9	Y	1268	18	0	1223	1	711
03	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	11165	3	1198	9	Y	1089	17	0	1323	1	460
*04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	4998	3	620	9	Y	564	5	0	667	1	352

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

*10	434	N	386	-0-	-48	-0-	244	3	142	9	Y	129	49	1			174
*11	690	N	324	-0-	-366	-0-	324	3			Y	-0-					174
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1237	3	97	9	Y	88	1	0	195	1	66
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1132	3	276	9	Y	251	1	0	75	1	241
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	465	3	130	9	Y	118	1	0	160	1	198
*03	1302	N	665	-0-	-637	-0-	424	3	241	9	Y	219	1	0	213	1	203
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	4	63	1			144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	179	3	0	269	1	148
							197	9									
*09	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	728	4	0	644	1	228
							801	9									
*10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	425	1	5224	3	Y	622	3	0	609	1	238
							684	9									
*11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	426	1	6615	3	Y	286	310	1			214
							315	9									
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	630	1	9338	3	Y	467	1	0	432	1	248
							514	9									
*01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	572	1	8672	3	Y	396	9	0	325	1	310
							436	9									
*02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	542	1	8150	3	Y	539	19	0	699	1	131
							593	9									
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	597	1	8632	3	Y	483	17	0	398	1	199
							531	9									
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	478	1	6251	3	Y	375	11	0	369	1	194
							413	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*10	7719	X	3078	-0-	-4641	-0-	2736	3	342	9	Y	311	2	0	314	1	195
*11	5610	X	3552	-0-	-2058	-0-	2614	3	938	9	Y	853	2	0	561	1	485
*12	5704	X	4048	-0-	-1656	-0-	3645	3	403	9	Y	366	6	0	568	1	277
*01	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4115	3	548	9	Y	498	9	0	270	1	496
*02	3480	X	2507	-0-	-973	-0-	2310	3	197	9	Y	179	10	0	276	1	389
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4588	3	277	9	Y	252	18	0	481	1	142
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6120	3	491	9	Y	446	21	0	250	1	317

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

*08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	13938	3	2672	9	Y	2429	209	0	901	1	1771
*09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6106	3	627	9	Y	570	1	0	569	1	1771
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4321	3	14	4	Y	710	1	0	712	1	1768
							781	9									
*11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	3879	3	5	4	Y	362	371	1			1759
							398	9									
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6960	3	2	4	Y	229	1	0	561	1	1426
							252	9									
*01	4557	X	2124	-0-	-2433	-0-	2071	3	2	4	Y	46	2	0	1434	1	36
							51	9									
*02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6105	3	140	9	Y	127	13	0	85	1	65
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9110	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	50
*04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4201	3	691	9	Y	628	4	0	281	1	393

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					165
11	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	89	4			Y	-0-					165
12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	4			Y	-0-	3	0			162
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	4			Y	-0-	2	0			160
*02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	88	1			72
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

*10	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					161
*11	5850	X	269	-0-	-5581	-0-	268	3	1	9	Y	1					162
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2573	3	39	4	Y	4	2	0			164
							4	9									
*01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1048	3	21	4	Y	23	1	0			186
							25	9									
*02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1024	3	16	4	Y	16	5	0	102	1	95
							18	9									
*03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	1913	3	34	4	Y	9	9	0			95
							10	9									
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2989	3	43	4	Y	14	14	0			95
							15	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

*10	837	X	205	-0-	-632	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					157
							12	4									
*11	1740	X	86	-0-	-1654	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					157
							23	4									
*12	3162	X	1536	-0-	-1626	-0-	26	1	1150	3	Y	72	109	1			120
							281	4	79	9							
*01	3162	X	2134	-0-	-1028	-0-	32	1	1388	3	Y	250	1	0			369
							439	4	275	9							
*02	2958	X	1594	-0-	-1364	-0-	29	1	1205	3	Y	21	2	0	184	1	204
							337	4	23	9							
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	70	1	3054	3	Y	1490	3	0	1561	1	130
							35	4	1639	9							
04	2010	X	559	-0-	-1451	-0-	5	1	232	3	Y	271	292	1			109
							24	4	298	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

*10	2542	X	6	-0-	-2536	-0-	6	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	2460	X	1005	-0-	-1455	-0-	22	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	X	468	-0-	-2074	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	X	734	-0-	-816	-0-	16	1	695	3	Y	21	1	0			20
							23	9									
*02	928	X	638	-0-	-290	-0-	15	1	623	3	Y	-0-	1	0			19
*03	992	X	638	-0-	-354	-0-	13	1	578	3	Y	43	14	1			48
							47	9									
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14040	X	11858	-0-	-2182	-0-	697	1	11135	3	N	22	22	0			138
							2	4	24	9							
*10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	319	1	14149	3	N	357	19	0	338	1	138
							1	4	393	9							
*11	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	313	1	14316	3	N	196	12	0	184	1	138
							1	4	216	9							
*12	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	317	1	14212	3	N	220	26	0	192	1	140
							1	4	242	9							
*01	15562	X	13067	-0-	-2495	-0-	295	1	12590	3	N	165	30	0			275
							182	9									
*02	14558	X	14401	-0-	-157	-0-	348	1	13818	3	N	214	61	0	185	1	243
							235	9									
03	15562	X	12784	-0-	-2778	-0-	276	1	12295	3	N	194	52	0			385
							213	9									
04	14310	X	13868	-0-	-442	-0-	305	1	13311	3	N	229	54	0	177	1	383
							252	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

*08	3100	N	9404	-0-	6304	6304	544	1	7994	3	Y	786	13	0	250	1	715
							1	4	865	9							
*09	3000	N	10522	-0-	7522	13826	392	1	9675	3	Y	413	40	0	373	1	715
							1	4	454	9							
*10	3100	N	1775	-0-	-1325	12501	20	1	906	3	Y	772	19	0	753	1	715
							849	9									
*11	16043	X	3542	-0-	-12501	-0-	67	1	3057	3	Y	380	6	0	374	1	715
							418	9									
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	76	1	3382	3	Y	381	8	0	373	1	715
							419	9									
*01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	118	1	5003	3	Y	500	35	0	380	1	800
							550	9									
*02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5337	3	Y	376	70	0	190	1	916
							414	9									
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	139	1	6171	3	Y	641	17	0	757	1	783
							705	9									
*04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	150	1	6508	3	Y	434	12	0	414	1	791
							477	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5208	X	2463	-0-	-2745	-0-	97	1	2141	3	N	84	5	0	98	1	136
							133	4	92	9							
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	126	10	0	75	1	177
							164	4	139	9							
*10	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	43	1	1902	3	N	103	7	0	95	1	178
							221	4	113	9							
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2348	3	N	6	5	0			179
							272	4	7	9							
*12	2852	X	2321	-0-	-531	-0-	41	1	1853	3	N	185	11	0	199	1	154
							223	4	204	9							
*01	2852	X	2121	-0-	-731	-0-	41	1	1745	3	N	118	12	0	174	1	86
							205	4	130	9							
*02	2668	X	2441	-0-	-227	-0-	51	1	2036	3	N	195	24	0	93	1	164
							139	4	215	9							
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	41	1	1803	3	N	135	23	0	103	1	173
							135	4	149	9							
04	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	43	1	1881	3	N	141	24	0	196	1	94
							126	4	155	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

*10	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	35	1	1545	3	N	92	6	0	87	1	162
							196	4	101	9							
*11	2250	X	1601	-0-	-649	-0-	30	1	1355	3	N	4	5	0			161
							212	4	4	9							
*12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	41	1	1867	3	N	220	11	0	184	1	186
							222	4	242	9							
*01	2201	X	1815	-0-	-386	-0-	35	1	1488	3	N	125	11	0	208	1	92
							154	4	138	9							
*02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	162	22	0	98	1	134
							130	4	178	9							
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	N	147	27	0	84	1	170
							159	4	162	9							
*04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	3	N	103	26	0	185	1	62
							140	4	113	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

*09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5675	3	444	9	Y	404	2	0	446	1	587
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2418	3	471	9	Y	428	2	0	355	1	658
*11	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	1915	3	303	9	Y	275	3	0	289	1	641
*12	3348	X	2056	-0-	-1292	-0-	1921	3	135	9	Y	123	6	0	99	1	659
*01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2538	3	436	9	Y	396	10	0	605	1	440
*02	3132	X	2688	-0-	-444	-0-	2483	3	205	9	Y	186	17	0	308	1	301
03	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	1977	3	702	9	Y	638	14	0	582	1	343
04	2760	X	1690	-0-	-1070	-0-	1337	3	353	9	Y	321	9	0	377	1	278

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					263
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	404	1	17921	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	271	1	12572	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	189	1	8507	3	N	-0-					-0-
*01	9517	X	135	-0-	-9382	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	737	1	29247	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	553	1	24527	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	515	1	22430	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2421	2229	1			2293
							2663	9									
*10	3317	X	1949	-0-	-1368	-0-	1313	3	277	4	Y	326	1528	1			1091
							359	9									
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	2235	3	345	4	Y	997	746	1			1342
							1097	9									
*12	7750	X	2327	-0-	-5423	-0-	1555	3	289	4	Y	439	616	1			1165
							483	9									
*01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	4246	3	1132	4	Y	1800	1319	1			1646
							1980	9									
*02	7250	X	6484	-0-	-766	-0-	4054	3	411	4	Y	1835	1	0	2281	1	1199
							2019	9									
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	6736	3	154	4	Y	1727	2327	1			599
							1900	9									
*04	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	6830	3	126	4	Y	1534	1400	1			733
							1687	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	3	Y	-0-					115
							20	4									
*11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					115
							1	4									
*12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	45	1	2023	3	Y	3	1	0			117
							3	4	3	9							
*01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	129	1	5440	3	Y	11	8	0			120
							4	4	12	9							
*02	2146	X	226	-0-	-1920	-0-	5	1	212	3	Y	8	1	0			127
							9	9									
*03	2294	X	14	-0-	-2280	-0-	11	3	3	9	Y	3					130
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	67	80	1			117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	43	1	1935	3	Y	-0-					44
							21	4									
*11	2730	X	35	-0-	-2695	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					44
							3	4									
*12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					44
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	79	1	3416	3	Y	6	3	0			47
							3	4	7	9							
*02	1943	X	226	-0-	-1717	-0-	5	1	212	3	Y	8					55
							9	9									
*03	2077	X	14	-0-	-2063	-0-	11	3	3	9	Y	3					58
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	68	36	1			90

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	786	1	15970	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	16864	X	13279	-0-	-3585	-0-	292	1	12986	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	16320	X	13563	-0-	-2757	-0-	289	1	13272	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	16895	X	14845	-0-	-2050	-0-	324	1	14519	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*01	16895	X	14874	-0-	-2021	-0-	342	1	14529	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	15805	X	13718	-0-	-2087	-0-	337	1	13377	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	14477	X	10727	-0-	-3750	-0-	236	1	10489	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14010	X	13561	-0-	-449	-0-	304	1	13254	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

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
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	596	377	1			607
							38	4	656	9							
*09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	474	1	0	429	1	651
							6	4	521	9							
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	441	1	3474	3	Y	323	1	0	393	1	580
							6	4	355	9							
*11	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	489	1	3115	3	Y	273	255	1			598
							8	4	300	9							
*12	5208	X	3342	-0-	-1866	-0-	721	1	2542	3	Y	72	1	0	92	1	577
							79	9									
*01	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	620	1	3250	3	Y	317	1	0	530	1	363
							1	4	349	9							
*02	4872	X	4782	-0-	-90	-0-	428	1	4133	3	Y	201	5	0	254	1	305
							221	9									
03	5208	X	3364	-0-	-1844	-0-	2819	3	545	9	Y	495	2	0	527	1	271
04	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	70	1	1785	3	Y	232	1	0	297	1	205
							2	4	255	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	6300	X	245	-0-	-6055	-0-	245	3			N	-0-					98
12	2666	X	796	-0-	-1870	-0-	792	3	4	9	N	4					102
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	44	1	2689	3	N	353	193	1			262
							388	9									
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	184	1	8095	3	N	682	376	1			568
							750	9									
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	91	1	5667	3	N	403	741	1			230
							443	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	5	122	1			113

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					109
							20	4									
*11	2430	X	76	-0-	-2354	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					109
							27	4									
*12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	36	1	1595	3	Y	112	75	1			146
							425	4	123	9							
*01	3100	N	3481	-0-	381	381	62	1	2646	3	Y	250	1	0			395
							498	4	275	9							
*02	2588	N	2207	-0-	-381	-0-	43	1	1760	3	Y	5	3	0	197	1	200
							398	4	6	9							
03	3100	N	5973	-0-	2873	2873	119	1	5223	3	Y	515	5	0	665	1	45
							64	4	567	9							
*04	3572	X	699	-0-	-2873	-0-	8	1	345	3	Y	273	1	0	207	1	110
							46	4	300	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

*10	6014	X	2641	-0-	-3373	-0-	1796	3	6	4	Y	763	2	0	733	1	228
							839	9									
*11	4230	X	2352	-0-	-1878	-0-	1865	3	487	9	Y	443	14	0	479	1	178
*12	4371	X	2709	-0-	-1662	-0-	2353	3	356	9	Y	324	37	0	320	1	145
*01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1427	3	80	4	Y	376	33	0	407	1	81
							414	9									
*02	2900	X	1129	-0-	-1771	-0-	1033	3	26	4	Y	64	38	0	83	1	24
							70	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2191	3	94	4	Y	483	88	0	238	1	181
							531	9									
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	4	Y	447	97	0	349	1	182
							492	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

*08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	451	168	1			378
							496	9									
*09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	683	2	0	845	1	214
							751	9									
*10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	450	1	5446	3	Y	606	2	0	586	1	232
							667	9									
*11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	488	1	7836	3	Y	295	307	1			220
							325	9									
*12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	674	1	9736	3	Y	417	1	0	415	1	221
							459	9									
*01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	636	1	9643	3	Y	409	8	0	300	1	322
							450	9									
*02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	582	1	8728	3	Y	413	17	0	618	1	100
							454	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	660	1	9549	3	Y	492	14	0	374	1	204
							541	9									
*04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	463	1	5997	3	Y	336	7	0	358	1	175
							370	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3000	N	7492	-0-	4492	5734	456	1	6703	3	Y	303	4	0	293	1	486
							333	9									
*10	3100	N	2271	-0-	-829	4905	190	1	1857	3	Y	204	2	0	531	1	157
							224	9									
*11	6256	X	1351	-0-	-4905	-0-	128	1	1085	3	Y	125	151	1			131
							138	9									
*12	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	23	1	1116	3	Y	246	1	0	184	1	192
							271	9									
*01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	466	2	0	374	1	282
							513	9									
*02	1740	X	1645	-0-	-95	-0-	216	1	1234	3	Y	177	4	0	187	1	268
							195	9									
03	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	114	1	952	3	Y	449	3	0	450	1	264
							494	9									
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	4	1	2165	3	Y	296	5	0	286	1	269
							326	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			193
							313	4	163	9							
*10	4154	X	3087	-0-	-1067	-0-	47	1	2054	3	Y	627	512	1			308
							296	4	690	9							
*11	5340	X	2734	-0-	-2606	-0-	44	1	2013	3	Y	385	364	1			329
							253	4	424	9							
*12	5518	X	3661	-0-	-1857	-0-	59	1	2670	3	Y	586	631	1			284
							287	4	645	9							
*01	5518	X	3569	-0-	-1949	-0-	66	1	2831	3	Y	452	444	1			292
							175	4	497	9							
*02	5162	X	1760	-0-	-3402	-0-	30	1	1174	3	Y	258	354	1			196
							272	4	284	9							
03	5518	X	2236	-0-	-3282	-0-	31	1	1385	3	Y	462	123	1			535
							312	4	508	9							
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	3	Y	904	1211	1			228
							260	4	994	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

*09	3000	N	7255	-0-	4255	4422	247	1	6496	3	Y	224	174	1			264
							266	4	246	9							
*10	3100	N	1644	-0-	-1456	2966	25	1	1118	3	Y	304	419	1			149
							167	4	334	9							
*11	4561	X	1595	-0-	-2966	-0-	27	1	1234	3	Y	151	171	1			129
							168	4	166	9							
*12	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	1830	3	Y	357	313	1			173
							201	4	393	9							
*01	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	54	1	2289	3	Y	274	270	1			177
							146	4	301	9							
*02	2784	X	1381	-0-	-1403	-0-	25	1	982	3	Y	141	210	1			108
							219	4	155	9							
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	61	1	2753	3	Y	350	67	1			391
							438	4	385	9							
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	Y	764	962	1			193
							315	4	840	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	49	453	1			100
							54	9									
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	58	3	0	61	1	94
							64	9									
*10	4433	X	3776	-0-	-657	-0-	299	1	2873	3	Y	549	3	0	217	1	423
							604	9									
*11	4290	X	3401	-0-	-889	-0-	293	1	2629	3	Y	435	1	0	407	1	450
							479	9									
*12	4433	X	2071	-0-	-2362	-0-	44	1	1477	3	Y	500	2	0	559	1	389
							550	9									
*01	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	151	1	2416	3	Y	489	4	0	579	1	295
							538	9									
*02	4147	X	3403	-0-	-744	-0-	410	1	2719	3	Y	249	9	0	195	1	340
							274	9									
03	4216	X	2479	-0-	-1737	-0-	227	1	1845	3	Y	370	5	0	489	1	216
							407	9									
*04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	6	1	4195	3	Y	264	9	0	235	1	236
							290	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*10	4681	X	1179	-0-	-3502	-0-	928	3	251	9	Y	228	272	1			481
*11	1500	X	981	-0-	-519	-0-	981	3			Y	-0-					481
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4798	3	897	9	Y	815	4	0	677	1	615
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3341	3	252	9	Y	229	4	0	623	1	217
*02	2436	X	1211	-0-	-1225	-0-	1180	3	31	9	Y	28	3	0	144	1	98
*03	5580	X	853	-0-	-4727	-0-	642	3	211	9	Y	192	2	0	112	1	176
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	5	55	1			126

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*08	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	3958	3	252	9	Y	229	2	0	551	1	267
*09	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	4359	3	739	9	Y	672	4	0	426	1	509
*10	6386	X	6043	-0-	-343	-0-	5145	3	898	9	Y	816	3	0	809	1	513
*11	6180	X	2192	-0-	-3988	-0-	2152	3	40	9	Y	36	1	0	528	1	20
*12	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	4014	3	460	9	Y	418	6	0	115	1	317
*01	5270	X	4832	-0-	-438	-0-	4631	3	201	9	Y	183	10	0	309	1	181
*02	4930	X	3387	-0-	-1543	-0-	3370	3	17	9	Y	15	14	0	101	1	81
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5371	3	409	9	Y	372	21	0	218	1	214
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5121	3	367	9	Y	334	18	0	294	1	236

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	3			Y	-0-					96
*12	3100	N	21818	-0-	18718	19360	21818	3			Y	-0-					96
*01	3100	N	14612	-0-	11512	30872	14604	3	8	9	Y	7					103
*02	44512	X	13640	-0-	-30872	-0-	13640	3			Y	-0-					103
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					103
*04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	11878	3	3268	9	Y	2971	2971	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	12400	X	9745	-0-	-2655	-0-	565	1	8959	3	N	200	189	1			283
							1	4	220	9							
*09	12750	X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			283
							1	4	619	9							
*10	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	492	1	21707	3	N	174	174	1			283
							1	4	191	9							
*11	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	450	1	20601	3	N	188	188	1			283
							2	4	207	9							
*12	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	481	1	21587	3	N	191	191	1			283
							2	4	210	9							
*01	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	443	1	18853	3	N	197	6	0	187	1	287
							217	9									
*02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	507	1	20140	3	N	394	15	0	381	1	285
							1	4	433	9							
03	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	443	1	19652	3	N	108	4	0	186	1	203
							1	4	119	9							
*04	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	437	1	19044	3	N	184	149	1			238
							1	4	202	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

*08	14B2	EXT	3722	-0-	3722	3722	3722	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			109
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			108
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			100
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			99
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			38

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	0	14	7	156
09	5040	X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			156
*10	5208	X	2332	-0-	-2876	-0-	2125	3	207	9	N	188	188	1			156
*11	5040	X	1644	-0-	-3396	-0-	1643	3	1	9	N	1	1	0			156
*12	5208	X	3295	-0-	-1913	-0-	3099	3	196	9	N	178	3	0	175	1	156
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4369	3	194	9	N	176	3	0			329
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2218	3	36	9	N	33	3	0	186	1	173
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4559	3	322	9	N	293	2	0	168	1	296
04	4260	X	2229	-0-	-2031	-0-	2196	3	33	9	N	30	139	1			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*10	19344	X	17695	-0-	-1649	-0-	392	1	17302	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	19770	X	15945	-0-	-3825	-0-	344	1	15600	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	24273	X	16742	-0-	-7531	-0-	365	1	16377	3	N	-0-					-0-
*01	24273	X	17092	-0-	-7181	-0-	392	1	16698	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	22707	X	15493	-0-	-7214	-0-	380	1	15110	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	18383	X	14096	-0-	-4287	-0-	310	1	13785	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	15900	X	15800	-0-	-100	-0-	354	1	15443	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

*08	16616	X	9627	-0-	-6989	-0-	9377	3	250	9	N	227	3	0	188	1	159
*09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			159
*10	18135	X	9265	-0-	-8870	-0-	9264	3	1	9	N	1	1	0			159
*11	14670	X	12979	-0-	-1691	-0-	12862	3	117	9	N	106	7	0	99	1	159
*12	15159	X	12216	-0-	-2943	-0-	12087	3	129	9	N	117	18	0	99	1	159
*01	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13449	3	67	9	N	61	36	0			184
*02	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14647	3	83	9	N	75	58	0			201
03	12896	X	12271	-0-	-625	-0-	12182	3	89	9	N	81	37	0	89	1	156
*04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14882	3	56	9	N	51	45	0			162

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

*10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	192	1	8459	3	N	740	740	1			1079
							1	4	814	9							
*11	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	192	1	8745	3	N	563	563	1			1079
							1	4	619	9							
*12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	202	1	9104	3	N	-0-					1079
							1	4									
*01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	187	1	7905	3	N	666	1	0	952	1	792
							733	9									
*02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	173	1	6859	3	N	394	3	0	572	1	611
							433	9									
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	172	1	7631	3	N	705	6	0	947	1	363
							776	9									
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	141	1	6133	3	N	672	4	0	741	1	290
							739	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

*10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	4	Y	524	2	0	550	1	157
							576	9									
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	2735	3	567	9	Y	515	17	0	448	1	207
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2384	3	557	9	Y	506	32	0	441	1	240
*01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1773	3	61	4	Y	427	39	0	536	1	92
							470	9									
*02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1311	3	18	4	Y	249	48	0	105	1	188
							274	9									
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1724	3	27	4	Y	698	70	0	528	1	288
							768	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	4	Y	656	137	0	537	1	270
							722	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4774	X	2237	-0-	-2537	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					312
							14	4									
*11	4620	X	2740	-0-	-1880	-0-	58	1	2663	3	N	-0-					312
							19	4									
*12	4774	X	3577	-0-	-1197	-0-	78	1	3473	3	N	-0-					312
							26	4									
*01	2387	X	441	-0-	-1946	-0-	8	1	357	3	N	66	191	1			187
							3	4	73	9							
*02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	207	1	8431	3	N	131	11	0			307
							45	4	144	9							
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	155	1	6859	3	N	125	8	0			424
							47	4	138	9							
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	132	1	5625	3	N	70	6	0			488
							31	4	77	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

*08	23343	X	19051	-0-	-4292	-0-	990	1	17451	3	Y	554	1	0	356	1	197
							1	4	609	9							
*09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			197
							1	4	304	9							
*10	35585	X	35585	-0-	-0-	-0-	883	1	34202	3	Y	453	1	0	456	1	193
							2	4	498	9							
*11	33079	X	33079	-0-	-0-	-0-	803	1	31694	3	Y	527	6	0	517	1	197
							2	4	580	9							
*12	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	897	1	37419	3	Y	334	12	0	322	1	197
							1	4	367	9							
*01	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	859	1	36553	3	Y	462	38	0	542	1	79
							1	4	508	9							
*02	33299	X	33299	-0-	-0-	-0-	814	1	31965	3	Y	472	77	0	370	1	104
							1	4	519	9							
03	35929	X	23432	-0-	-12497	-0-	513	1	22658	3	Y	237	39	0	189	1	113
							261	9									
04	34770	X	30302	-0-	-4468	-0-	677	1	29386	3	Y	216	49	0	156	1	124
							1	4	238	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	387	1	5891	3	Y	90	1	0	48	1	41
							99	9									
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			41
							54	9									
*10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	291	1	9099	3	Y	59	38	1			62
							1	4	65	9							
*11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	285	1	8924	3	Y	74	2	0	93	1	41
							1	4	81	9							
*12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	290	1	11476	3	Y	45	7	0	38	1	41
							1	4	50	9							
*01	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	266	1	11249	3	Y	74	9	0	88	1	18
							81	9									
*02	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	367	1	14708	3	Y	118	36	0	76	1	24
							130	9									
03	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	323	1	14258	3	Y	86	14	0	58	1	38
							95	9									
*04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	373	1	16189	3	Y	99	14	0	51	1	72
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20980	X	20492	-0-	-488	-0-	1061	1	18711	3	Y	654	3	0	419	1	232
							1	4	719	9							
*09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			232
							1	4	358	9							
*10	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	947	1	36673	3	Y	528	2	0	533	1	225
							2	4	581	9							
*11	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	861	1	33984	3	Y	620	7	0	606	1	232
							2	4	682	9							
*12	41516	X	41516	-0-	-0-	-0-	962	1	40122	3	Y	392	13	0	379	1	232
							1	4	431	9							
*01	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	921	1	39193	3	Y	540	41	0	638	1	93
							1	4	594	9							
*02	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	872	1	34274	3	Y	548	83	0	436	1	122
							1	4	603	9							
03	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	550	1	24295	3	Y	275	42	0	222	1	133
							303	9									
*04	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	726	1	31509	3	Y	249	53	0	183	1	146
							1	4	274	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

*08	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	879	1	15498	3	Y	536	345	1			191
							1	4	590	9							
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			191
							1	4	295	9							
*10	31645	X	31645	-0-	-0-	-0-	784	1	30374	3	Y	441	1	0	443	1	188
							2	4	485	9							
*11	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	713	1	28147	3	Y	511	6	0	502	1	191
							2	4	562	9							
*12	34384	X	34384	-0-	-0-	-0-	797	1	33231	3	Y	323	11	0	312	1	191
							1	4	355	9							
*01	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	763	1	32462	3	Y	445	34	0	526	1	76
							1	4	490	9							
*02	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	723	1	28388	3	Y	453	69	0	359	1	101
							1	4	498	9							
03	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	456	1	20122	3	Y	226	34	0	183	1	110
							249	9									
*04	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	601	1	26098	3	Y	205	44	0	151	1	120
							1	4	226	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

*08	24583	X	18421	-0-	-6162	-0-	18411	3	10	9	N	9	9	0	231	7	162
*09	23790	X	13371	-0-	-10419	-0-	12766	3	605	9	N	550	12	0	538	1	162
*10	23064	X	17605	-0-	-5459	-0-	17594	3	11	9	N	10	10	0			162
*11	21240	X	15337	-0-	-5903	-0-	15137	3	200	9	N	182	10	0	172	1	162
*12	18414	X	18206	-0-	-208	-0-	18175	3	31	9	N	28	28	0			162
*01	18414	X	17687	-0-	-727	-0-	17315	3	372	9	N	338	37	0	371	1	92
*02	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	15964	3	266	9	N	242	64	0			270
03	17701	X	16404	-0-	-1297	-0-	15675	3	729	9	N	663	59	0	689	1	185
04	17130	X	16567	-0-	-563	-0-	16395	3	172	9	N	156	58	0			283

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

*08	25699	X	11494	-0-	-14205	-0-	11244	3	250	9	N	227	8	0	559	1	130
*09	24870	X	16533	-0-	-8337	-0-	16271	3	262	9	N	238	15	0	223	1	130
*10	23870	X	19415	-0-	-4455	-0-	19202	3	213	9	N	194	11	0	183	1	130
*11	22260	X	17977	-0-	-4283	-0-	17755	3	222	9	N	202	14	0	188	1	130
*12	22413	X	19157	-0-	-3256	-0-	18912	3	245	9	N	223	35	0	191	1	127
*01	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	20238	3	223	9	N	203	50	0	185	1	95
*02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19417	3	473	9	N	430	88	0			437
03	18631	X	18373	-0-	-258	-0-	18043	3	330	9	N	300	80	0	372	1	285
*04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19939	3	318	9	N	289	84	0	60	1	430

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34193 X	9084	-0-	-25109	-0-	487	1	8594	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*09	33090 X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	31062 X	17320	-0-	-13742	-0-	435	1	16843	3	Y	37	1	0	21	1	15
						1	4	41	9							
*11	25350 X	16008	-0-	-9342	-0-	396	1	15608	3	Y	3	3	0	15	1	-0-
						1	4	3	9							
*12	26195 X	18876	-0-	-7319	-0-	442	1	18427	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*01	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	423	1	18001	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
*02	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	401	1	15741	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
03	18414 X	11432	-0-	-6982	-0-	253	1	11158	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
04	17820 X	14832	-0-	-2988	-0-	333	1	14472	3	Y	24	24	0			-0-
						1	4	26	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

*08	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	332	2	0	178	1	152
						1	4	365	9							
*09	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			152
						1	4	197	9							
*10	34980 X	34980	-0-	-0-	-0-	1080	1	33743	3	Y	141	2	0	139	1	152
						2	4	155	9							
*11	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	1056	1	33094	3	Y	272	8	0	264	1	152
						2	4	299	9							
*12	43816 X	43816	-0-	-0-	-0-	1074	1	42559	3	Y	164	25	0	139	1	152
						3	4	180	9							
*01	43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	985	1	41718	3	Y	270	33	0	325	1	64
						1	4	297	9							
*02	56384 X	56384	-0-	-0-	-0-	1361	1	54543	3	Y	435	132	0	280	1	87
						1	4	479	9							
03	54426 X	54426	-0-	-0-	-0-	1197	1	52878	3	Y	318	50	0	213	1	142
						1	4	350	9							
*04	61821 X	61821	-0-	-0-	-0-	1383	1	60039	3	Y	362	53	0	188	1	263
						1	4	398	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

*08	17701 X	16273	-0-	-1428	-0-	845	1	14904	3	Y	475	1	0	305	1	169
						1	4	523	9							
*09	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			169
						1	4	261	9							
*10	30400 X	30400	-0-	-0-	-0-	754	1	29211	3	Y	394	1	0	394	1	168
						2	4	433	9							
*11	28252 X	28252	-0-	-0-	-0-	686	1	27068	3	Y	451	5	0	445	1	169
						2	4	496	9							
*12	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	766	1	31958	3	Y	286	10	0	276	1	169
						1	4	315	9							
*01	32389 X	32389	-0-	-0-	-0-	734	1	31218	3	Y	396	33	0	465	1	67
						1	4	436	9							
*02	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	695	1	27300	3	Y	405	66	0	317	1	89
						1	4	446	9							
03	22723 X	20012	-0-	-2711	-0-	438	1	19351	3	Y	203	33	0	162	1	97
						223	9									
*04	25879 X	25879	-0-	-0-	-0-	578	1	25098	3	Y	184	42	0	133	1	106
						1	4	202	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	1209	X	345	-0-	-864	-0-	26	1	304	3	Y	-0-	97	1			-0-
							15	4									
*11	660	X	303	-0-	-357	-0-	55	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	320	1	3545	3	Y	287	97	1			190
							316	9									
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	526	1	4868	3	Y	22	1	0	108	1	103
							26	4	24	9							
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	273	1	4695	3	Y	94	4	0	152	1	41
							26	4	103	9							
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	291	1	6806	3	Y	166	3	0	141	1	63
							31	4	183	9							
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	522	1	4109	3	Y	127	1	0	160	1	29
							26	4	140	9							

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
*10	6696	X	2876	-0-	-3820	-0-	8	1	2823	3	Y	41	1	0	30	1	55
							45	9									
*11	6180	X	912	-0-	-5268	-0-	1	1	909	3	Y	2	38	1			19
							2	9									
*12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	15	1	4407	3	Y	37	5	0	9	1	42
							41	9									
*01	6231	X	2632	-0-	-3599	-0-	7	1	2614	3	Y	10	4	0	43	1	5
							11	9									
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	15	1	3972	3	Y	58	13	0	21	1	29
							64	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	36	1	3958	3	Y	329	12	0	236	1	110
							362	9									
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	19	1	3659	3	Y	107	9	0	161	1	47
							118	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7936	X	5240	-0-	-2696	-0-	147	1	4633	3	Y	418	4	0	270	1	207
							460	9									
*09	7680	X	4610	-0-	-3070	-0-	48	1	4497	3	Y	59	3	0	210	1	53
							65	9									
*10	7874	X	6042	-0-	-1832	-0-	17	1	4837	3	Y	1080	638	0	36	1	459
							1188	9									
*11	6990	X	3341	-0-	-3649	-0-	24	1	2502	3	Y	741	410	0	314	1	476
							815	9									
*12	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	28	1	4364	3	Y	907	453	0	219	1	711
							998	9									
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	7	1	4016	3	Y	949	653	0	737	1	270
							1044	9									
*02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	16	1	6702	3	Y	1231	559	0	503	1	439
							1354	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	48	1	5040	3	Y	1443	717	0	913	1	252
							1587	9									
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	37	1	5857	3	Y	1615	590	0	787	1	490
							1777	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	611	1	5008	3	Y	507	4	0	284	1	497
							188	4	558	9							
*09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	784	467	1			814
							176	4	862	9							
*10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	300	1	1912	3	Y	7683	6605	0	981	1	911
							71	4	8451	9							
*11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	65	1	105	3	Y	7938	7379	0	510	1	960
							26	4	8732	9							
*12	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	611	1	7331	3	Y	8140	7007	0	1342	1	751
							8954	9									
*01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	837	1	7484	3	Y	7171	6916	0	428	1	578
							42	4	7888	9							
*02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	446	1	7016	3	Y	6979	6043	0	1087	1	427
							44	4	7677	9							
03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	362	1	8913	3	Y	6041	4970	0	1083	1	415
							41	4	6645	9							
*04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	730	1	5584	3	Y	6125	5002	0	1280	1	258
							36	4	6738	9							

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	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1488	3	0	1485	1	420
							1	4	1637	9							
*10	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	1078	1	10018	3	Y	1478	3	0	1475	1	420
							1	4	1626	9							
*11	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	1126	1	8432	3	Y	1516	3	0	1513	1	420
							1	4	1668	9							
*12	10695	X	8282	-0-	-2413	-0-	999	1	6164	3	Y	1016	5	0	1057	1	374
							1	4	1118	9							
*01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1252	1	7782	3	Y	2193	4	0	1441	1	1122
							2412	9									
*02	10469	X	5515	-0-	-4954	-0-	795	1	4313	3	Y	370	5	0	1313	1	174
							407	9									
03	11191	X	7492	-0-	-3699	-0-	821	1	5164	3	Y	1370	4	0	895	1	645
							1507	9									
04	10830	X	6157	-0-	-4673	-0-	721	1	4457	3	Y	890	2	0	809	1	724
							979	9									

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	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	57	467	1			87
							132	4	63	9							
*10	4309	X	2982	-0-	-1327	-0-	356	1	2395	3	Y	103	103	1			87
							118	4	113	9							
*11	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	439	1	2594	3	Y	-0-	49	1			38
							75	4									
*12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	446	1	5354	3	Y	87	68	1			57
							96	9									
*01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	690	1	6330	3	Y	15	1	0	33	1	38
							34	4	17	9							
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	73	5	0	75	1	31
							41	4	80	9							
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	370	1	8730	3	Y	106	3	0	94	1	40
							39	4	117	9							
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	667	1	5185	3	Y	127	1	0	137	1	29
							33	4	140	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	885	1	4089	3	Y	1	1	0	252	1	-0-
							1	9									
*09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	860	1	7997	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	899	1	6731	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*12	7192	X	5861	-0-	-1331	-0-	798	1	4921	3	Y	129	4	0	79	1	46
							142	9									
*01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	999	1	6212	3	Y	3	3	0	46	1	-0-
							3	9									
*02	7105	X	4116	-0-	-2989	-0-	634	1	3443	3	Y	35	4	0	16	1	15
							39	9									
03	7595	X	4781	-0-	-2814	-0-	656	1	4122	3	Y	3	3	0	15	1	-0-
							3	9									
04	7350	X	4277	-0-	-3073	-0-	576	1	3558	3	Y	130	2	0	24	1	104
							143	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

*08	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	952	1	14485	3	Y	806	1	0	434	1	371
							1	4	887	9							
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			371
							1	4	482	9							
*10	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	716	1	22371	3	Y	298	1	0	339	1	329
							1	4	328	9							
*11	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	700	1	21941	3	Y	650	5	0	603	1	371
							1	4	715	9							
*12	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	712	1	28216	3	Y	355	16	0	339	1	371
							2	4	391	9							
*01	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	653	1	27659	3	Y	602	22	0	794	1	157
							662	9									
*02	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	902	1	36162	3	Y	826	87	0	684	1	212
							1	4	909	9							
03	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	794	1	35058	3	Y	688	33	0	521	1	346
							1	4	757	9							
*04	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	917	1	39806	3	Y	793	35	0	461	1	643
							1	4	872	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

*10	8122	X	2492	-0-	-5630	-0-	9	1	1550	3	Y	848	1	0	61	1	877
							933	9									
*11	6480	X	1146	-0-	-5334	-0-	29	1	711	3	Y	369	600	1			646
							406	9									
*12	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	20	1	4843	3	Y	215	5	0	297	1	559
							237	9									
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	13	5	0	559	1	8
							14	9									
*02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	9	1	2344	3	Y	99	8	0	40	1	59
							109	9									
03	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	16	1	3184	3	Y	165	9	0	161	1	54
							182	9									
04	4800	X	3734	-0-	-1066	-0-	20	1	3575	3	Y	126	9	0	115	1	56
							139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	1162	1	17687	3	Y	83	2	0	44	1	37
							1	4	91	9							
*09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			37
							1	4	48	9							
*10	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	874	1	27317	3	Y	57	1	0	34	1	59
							2	4	63	9							
*11	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	855	1	26792	3	Y	71	6	0	87	1	37
							2	4	78	9							
*12	35385	X	35385	-0-	-0-	-0-	869	1	34454	3	Y	54	20	0	34	1	37
							3	4	59	9							
*01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	797	1	33774	3	Y	86	27	0	80	1	16
							95	9									
*02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1102	1	44157	3	Y	181	107	0	69	1	21
							1	4	199	9							
03	43896	X	43896	-0-	-0-	-0-	969	1	42808	3	Y	107	41	0	52	1	35
							1	4	118	9							
*04	49858	X	49858	-0-	-0-	-0-	1120	1	48606	3	Y	119	43	0	46	1	65
							1	4	131	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

*08	11470	X	7864	-0-	-3606	-0-	445	1	7341	3	Y	71	5	0	320	1	58
							78	9									
*09	11100	X	8455	-0-	-2645	-0-	335	1	8036	3	Y	75	8	0	67	1	58
							1	4	83	9							
*10	10788	X	10649	-0-	-139	-0-	360	1	10033	3	Y	232	11	0	214	1	65
							1	4	255	9							
*11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	379	1	10670	3	Y	115	5	0	117	1	58
							1	4	127	9							
*12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	Y	235	8	0	226	1	59
							1	4	259	9							
*01	14570	X	10526	-0-	-4044	-0-	370	1	9947	3	Y	190	11	0	158	1	80
							209	9									
*02	13630	X	10606	-0-	-3024	-0-	362	1	10035	3	Y	190	23	0	136	1	111
							209	9									
03	14601	X	10333	-0-	-4268	-0-	222	1	9999	3	Y	102	17	0	115	1	81
							112	9									
*04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	270	1	11766	3	Y	358	17	0	224	1	198
							394	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

*08	9579	X	6656	-0-	-2923	-0-	378	1	6227	3	Y	46	4	0	198	1	36
							51	9									
*09	9270	X	7155	-0-	-2115	-0-	285	1	6816	3	Y	49	7	0	42	1	36
							54	9									
*10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	305	1	8510	3	Y	166	10	0	146	1	46
							1	4	183	9							
*11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	322	1	9051	3	Y	74	5	0	79	1	36
							1	4	81	9							
*12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	330	1	9441	3	Y	151	7	0	143	1	37
							1	4	166	9							
*01	12307	X	8885	-0-	-3422	-0-	314	1	8437	3	Y	122	9	0	100	1	50
							134	9									
*02	11513	X	8957	-0-	-2556	-0-	307	1	8512	3	Y	125	19	0	86	1	70
							138	9									
03	12369	X	8765	-0-	-3604	-0-	188	1	8482	3	Y	86	14	0	73	1	69
							95	9									
*04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	229	1	9981	3	Y	275	14	0	178	1	152
							303	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	1667	1	27493	3	Y	381	12	0	363	1	326
							1	4	419	9							
*09	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	407	31	0	376	1	326
							2	4	448	9							
*10	40097	X	40097	-0-	-0-	-0-	1347	1	37570	3	Y	1071	42	0	1051	1	304
							2	4	1178	9							
*11	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	1421	1	39958	3	Y	637	20	0	595	1	326
							6	4	701	9							
*12	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	1458	1	41678	3	Y	1274	31	0	1245	1	324
							5	4	1401	9							
*01	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	1385	1	37248	3	Y	1026	41	0	870	1	439
							1129	9									
*02	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	1356	1	37579	3	Y	1004	84	0	747	1	612
							1	4	1104	9							
03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	832	1	37443	3	Y	309	63	0	623	1	235
							2	4	340	9							
*04	46586	X	46586	-0-	-0-	-0-	1012	1	44062	3	Y	1374	62	0	785	1	762
							1	4	1511	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

*08	21669	X	13849	-0-	-7820	-0-	786	1	12961	3	Y	92	9	0	427	1	73
							1	4	101	9							
*09	20970	X	14891	-0-	-6079	-0-	592	1	14189	3	Y	99	15	0	84	1	73
							1	4	109	9							
*10	20212	X	18663	-0-	-1549	-0-	635	1	17715	3	Y	284	20	0	259	1	78
							1	4	312	9							
*11	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	670	1	18840	3	Y	148	10	0	143	1	73
							3	4	163	9							
*12	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	687	1	19652	3	Y	295	14	0	281	1	73
							2	4	325	9							
*01	25637	X	18481	-0-	-7156	-0-	653	1	17563	3	Y	241	19	0	196	1	99
							265	9									
*02	23983	X	18630	-0-	-5353	-0-	639	1	17719	3	Y	247	40	0	168	1	138
							272	9									
03	25668	X	18183	-0-	-7485	-0-	392	1	17655	3	Y	123	30	0	142	1	89
							1	4	135	9							
*04	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	477	1	20776	3	Y	422	29	0	254	1	228
							1	4	464	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

*08	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	855	11	0	749	1	177
							2	4	941	9							
*09	30256	X	30256	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	939	43	0	899	1	174
							2	4	1033	9							
*10	24397	X	15864	-0-	-8533	-0-	525	1	14517	3	Y	746	63	0	680	1	177
							1	4	821	9							
*11	30480	X	19986	-0-	-10494	-0-	586	1	18574	3	Y	750	21	0	729	1	177
							1	4	825	9							
*12	31310	X	22985	-0-	-8325	-0-	662	1	20890	3	Y	1302	49	0	1253	1	177
							1	4	1432	9							
*01	40424	X	20258	-0-	-20166	-0-	634	1	18537	3	Y	988	57	0	944	1	164
							1087	9									
*02	37816	X	19264	-0-	-18552	-0-	594	1	17185	3	Y	1350	98	0	1122	1	294
							1485	9									
03	40424	X	15950	-0-	-24474	-0-	465	1	14557	3	Y	844	82	0	684	1	372
							928	9									
04	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	468	1	17027	3	Y	1180	88	0	1217	1	247
							1	4	1298	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	31010	X	31010	-0-	-0-	-0-	1425	1	28537	3	Y	951	10	0	835	1	197
							2	4	1046	9							
*09	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	1039	42	0	1000	1	194
							2	4	1143	9							
*10	24459	X	15685	-0-	-8774	-0-	516	1	14263	3	Y	823	62	0	758	1	197
							1	4	905	9							
*11	30060	X	19743	-0-	-10317	-0-	576	1	18249	3	Y	834	21	0	813	1	197
							1	4	917	9							
*12	30876	X	22767	-0-	-8109	-0-	650	1	20525	3	Y	1446	48	0	1398	1	197
							1	4	1591	9							
*01	34906	X	20041	-0-	-14865	-0-	623	1	18213	3	Y	1095	56	0	1053	1	183
							1205	9									
*02	32654	X	19109	-0-	-13545	-0-	583	1	16885	3	Y	1492	96	0	1251	1	328
							1641	9									
03	34906	X	15783	-0-	-19123	-0-	457	1	14303	3	Y	930	80	0	763	1	415
							1023	9									
04	21480	X	18623	-0-	-2857	-0-	460	1	16729	3	Y	1303	86	0	1357	1	275
							1	4	1433	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	1103	12	0	969	1	228
							2	4	1213	9							
*09	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1202	49	0	1157	1	224
							3	4	1322	9							
*10	29388	X	18275	-0-	-11113	-0-	601	1	16622	3	Y	955	72	0	879	1	228
							1	4	1051	9							
*11	35040	X	23005	-0-	-12035	-0-	671	1	21268	3	Y	967	24	0	943	1	228
							2	4	1064	9							
*12	35991	X	26524	-0-	-9467	-0-	758	1	23919	3	Y	1678	56	0	1622	1	228
							1	4	1846	9							
*01	42780	X	23349	-0-	-19431	-0-	726	1	21226	3	Y	1270	65	0	1221	1	212
							1397	9									
*02	40020	X	22265	-0-	-17755	-0-	680	1	19678	3	Y	1733	112	0	1452	1	381
							1	4	1906	9							
03	42780	X	18389	-0-	-24391	-0-	533	1	16668	3	Y	1080	94	0	886	1	481
							1188	9									
04	25020	X	21696	-0-	-3324	-0-	536	1	19496	3	Y	1512	101	0	1573	1	319
							1	4	1663	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	287	9	0	266	1	58
							1	4	316	9							
*09	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	354	38	0	313	1	61
							2	4	389	9							
*10	DLQ G-10		13734	-0-	13734	13734	469	1	12955	3	Y	281	56	0	228	1	58
							1	4	309	9							
*11	DLQ G-10		17385	-0-	17385	31119	523	1	16576	3	Y	259	19	0	240	1	58
							1	4	285	9							
*12	DLQ G-10		19738	-0-	19738	50857	591	1	18643	3	Y	457	44	0	413	1	58
							1	4	503	9							
*01	68360	X	17503	-0-	-50857	-0-	566	1	16543	3	Y	358	51	0	311	1	54
							394	9									
*02	28884	X	16416	-0-	-12468	-0-	530	1	15337	3	Y	499	87	0	369	1	97
							549	9									
03	30876	X	13761	-0-	-17115	-0-	415	1	12991	3	Y	323	73	0	225	1	122
							355	9									
04	18600	X	16104	-0-	-2496	-0-	418	1	15195	3	Y	446	78	0	407	1	83
							491	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	133	10	0	118	1	24
							1	4	146	9							
*10	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	3682	125	1	3460	3	Y	88	15	0	78	1	19
							97	9									
*11	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	8341	140	1	4428	3	Y	83	5	0	78	1	19
							91	9									
*12	DLQ	G-10	5299	-0-	5299	13640	158	1	4980	3	Y	146	12	0	134	1	19
							161	9									
*01	18335	X	4695	-0-	-13640	-0-	151	1	4419	3	Y	114	14	0	101	1	18
							125	9									
*02	7714	X	4410	-0-	-3304	-0-	141	1	4097	3	Y	156	23	0	120	1	31
							172	9									
03	8246	X	3692	-0-	-4554	-0-	111	1	3470	3	Y	101	19	0	73	1	40
							111	9									
04	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	112	1	4059	3	Y	149	21	0	139	1	29
							164	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	770	1	15424	3	Y	450	6	0	394	1	93
							1	4	495	9							
*09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	510	23	0	485	1	95
							1	4	561	9							
*10	DLQ	G-10	8419	-0-	8419	8419	279	1	7709	3	Y	392	33	0	361	1	93
							431	9									
*11	DLQ	G-10	10608	-0-	10608	19027	311	1	9863	3	Y	394	11	0	383	1	93
							1	4	433	9							
*12	DLQ	G-10	12198	-0-	12198	31225	351	1	11093	3	Y	685	26	0	659	1	93
							754	9									
*01	41977	X	10752	-0-	-31225	-0-	337	1	9844	3	Y	519	30	0	496	1	86
							571	9									
*02	17197	X	10223	-0-	-6974	-0-	315	1	9126	3	Y	711	52	0	590	1	155
							782	9									
03	18383	X	8465	-0-	-9918	-0-	247	1	7730	3	Y	444	43	0	360	1	196
							488	9									
04	11520	X	9980	-0-	-1540	-0-	249	1	9041	3	Y	627	47	0	645	1	131
							690	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	63643	X	43824	-0-	-19819	-0-	1693	1	41613	3	Y	471	141	0	469	1	86
							518	9									
*09	60810	X	50504	-0-	-10306	-0-	1329	1	48757	3	Y	377	181	0	178	1	104
							3	4	415	9							
*10	62837	X	42430	-0-	-20407	-0-	1113	1	41170	3	Y	131	152	0			83
							3	4	144	9							
*11	65378	X	65378	-0-	-0-	-0-	1724	1	63410	3	Y	218	150	0	53	1	98
							4	4	240	9							
*12	51987	X	48806	-0-	-3181	-0-	1240	1	47287	3	Y	250	261	0			87
							4	4	275	9							
*01	51987	X	43438	-0-	-8549	-0-	995	1	42135	3	Y	279	276	0	54	1	36
							1	4	307	9							
*02	60813	X	44139	-0-	-16674	-0-	1119	1	42366	3	Y	594	470	0	48	1	112
							1	4	653	9							
*03	65007	X	43308	-0-	-21699	-0-	1006	1	41741	3	Y	509	493	0			128
							1	4	560	9							
04	62910	X	41218	-0-	-21692	-0-	932	1	39714	3	Y	519	470	0			177
							1	4	571	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67456	X	61099	-0-	-6357	-0-	2350	1	57559	3	Y	1081	342	0	771	1	193
							1	4	1189	9							
*09	67067	X	67067	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	528	240	0	328	1	153
							4	4	581	9							
*10	67270	X	59178	-0-	-8092	-0-	1521	1	57461	3	Y	175	217	0			111
							3	4	193	9							
*11	59010	X	54824	-0-	-4186	-0-	1449	1	53149	3	Y	203	130	0	71	1	113
							3	4	223	9							
*12	69037	X	64856	-0-	-4181	-0-	1644	1	62844	3	Y	331	329	0			115
							4	4	364	9							
*01	69037	X	60143	-0-	-8894	-0-	1374	1	58337	3	Y	392	381	0	72	1	54
							1	4	431	9							
*02	64583	X	63551	-0-	-1032	-0-	1609	1	60952	3	Y	898	676	0	76	1	200
							2	4	988	9							
*03	62961	X	49666	-0-	-13295	-0-	1138	1	47872	3	Y	595	571	0			224
							1	4	655	9							
04	60930	X	52028	-0-	-8902	-0-	1173	1	50153	3	Y	637	590	0			271
							1	4	701	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54529	X	44818	-0-	-9711	-0-	1709	1	43006	3	Y	93	28	0	273	1	17
							1	4	102	9							
*09	51870	X	46482	-0-	-5388	-0-	1189	1	45025	3	Y	242	167	0	52	1	40
							2	4	266	9							
*10	DLQ G-10		55493	-0-	55493	55493	1588	1	53723	3	Y	162	99	0			103
							4	4	178	9							
*11	DLQ G-10		48194	-0-	48194	103687	1279	1	46733	3	Y	164	115	0	66	1	86
							2	4	180	9							
*12	DLQ G-10		52873	-0-	52873	156560	1290	1	51284	3	Y	270	262	0			94
							2	4	297	9							
*01	209816	X	53256	-0-	-156560	-0-	1216	1	51665	3	Y	340	335	0	59	1	40
							1	4	374	9							
*02	48913	X	48913	-0-	-0-	-0-	1234	1	46997	3	Y	619	523	0	49	1	87
							1	4	681	9							
*03	49104	X	42440	-0-	-6664	-0-	979	1	40914	3	Y	496	486	0			97
							1	4	546	9							
04	47520	X	43743	-0-	-3777	-0-	986	1	42173	3	Y	530	496	0			131
							1	4	583	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3653	33	0	3529	1	409
							2	4	4018	9							
*09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1246	30	0	1491	1	134
							1	4	1371	9							
*10	33784	X	33784	-0-	-0-	-0-	1705	1	30249	3	Y	1662	53	0	1585	1	158
							2	4	1828	9							
*11	33665	X	33665	-0-	-0-	-0-	1585	1	30608	3	Y	1336	43	0	1289	1	162
							2	4	1470	9							
*12	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	1851	1	36684	3	Y	1211	110	0	1118	1	145
							2	4	1332	9							
*01	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	1798	1	35560	3	Y	1069	162	0	919	1	133
							1	4	1176	9							
*02	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	1512	1	27717	3	Y	1007	228	0	820	1	92
							1	4	1108	9							
03	42754	X	42754	-0-	-0-	-0-	1944	1	39760	3	Y	954	330	0	660	1	56
							1	4	1049	9							
04	35760	X	19590	-0-	-16170	-0-	1134	1	17730	3	Y	659	157	0	506	1	52
							1	4	725	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	179	17	0	462	1	18
							197	9									
*09	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	1905	74	0	1647	1	202
							2	4	2096	9							
*10	61373	X	61373	-0-	-0-	-0-	3080	1	55139	3	Y	2864	99	0	2696	1	271
							4	4	3150	9							
*11	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	2772	1	53704	3	Y	2152	76	0	2087	1	260
							4	4	2367	9							
*12	76514	X	76514	-0-	-0-	-0-	3534	1	70323	3	Y	2412	211	0	2170	1	291
							4	4	2653	9							
*01	78299	X	78299	-0-	-0-	-0-	3643	1	72096	3	Y	2326	328	0	1995	1	294
							1	4	2559	9							
*02	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	3099	1	56677	3	Y	2050	465	0	1691	1	188
							2	4	2255	9							
03	83004	X	83004	-0-	-0-	-0-	3750	1	76711	3	Y	2310	639	0	1708	1	151
							2	4	2541	9							
04	72630	X	37437	-0-	-35193	-0-	2121	1	33445	3	Y	1699	298	0	1408	1	144
							2	4	1869	9							

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

*08	48846	X	48846	-0-	-0-	-0-	3288	1	41663	3	Y	3539	62	0	3402	1	393
							2	4	3893	9							
*09	41880	X	25751	-0-	-16129	-0-	1317	1	22599	3	Y	1666	57	0	1825	1	177
							2	4	1833	9							
*10	DLQ G-10		67295	-0-	67295	67295	3314	1	59732	3	Y	3858	104	0	3563	1	368
							5	4	4244	9							
*11	DLQ G-10		69484	-0-	69484	136779	3223	1	62857	3	Y	3089	89	0	2992	1	376
							6	4	3398	9							
*12	DLQ G-10		80889	-0-	80889	217668	3714	1	73707	3	Y	3148	222	0	2916	1	386
							5	4	3463	9							
*01	299025	X	81357	-0-	-217668	-0-	3750	1	74190	3	Y	3105	338	0	2746	1	407
							1	4	3416	9							
*02	67009	X	67009	-0-	-0-	-0-	3307	1	60701	3	Y	2726	498	0	2371	1	264
							2	4	2999	9							
03	91933	X	91933	-0-	-0-	-0-	4123	1	84331	3	Y	3160	702	0	2500	1	222
							3	4	3476	9							
*04	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	2316	1	36245	3	Y	2406	323	0	2091	1	214
							2	4	2647	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

*08	82429	X	55353	-0-	-27076	-0-	40885	3	14468	9	N	13153	13153	0			-0-
*09	79770	X	54674	-0-	-25096	-0-	43811	3	10863	9	N	9875	9875	0			-0-
*10	82429	X	35923	-0-	-46506	-0-	28820	3	7103	9	N	6457	6457	0			-0-
*11	79770	X	38208	-0-	-41562	-0-	31080	3	7128	9	N	6480	6480	0			-0-
*12	82429	X	41304	-0-	-41125	-0-	35582	3	5722	9	N	5202	5202	0			-0-
*01	60140	X	32399	-0-	-27741	-0-	28440	3	3959	9	N	3599	3599	0			-0-
*02	56260	X	31429	-0-	-24831	-0-	24344	3	7085	9	N	6441	6441	0			-0-
*03	69099	X	18290	-0-	-50809	-0-	14818	3	3472	9	N	3156	3156	0			-0-
04	66870	X	19052	-0-	-47818	-0-	15181	3	3871	9	N	3519	3271	0	248	1	-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

*08	72863	X	72863	-0-	-0-	-0-	57412	3	15451	9	N	14046	14046	0			-0-
*09	70926	X	70926	-0-	-0-	-0-	58929	3	11997	9	N	10906	10906	0			-0-
*10	DELQ PR		41573	-0-	41573	41573	32543	3	9030	9	N	8209	8209	0			-0-
*11	84494	X	42921	-0-	-41573	-0-	33678	3	9243	9	N	8403	8403	0			-0-
*12	59954	X	38387	-0-	-21567	-0-	30698	3	7689	9	N	6990	6990	0			-0-
*01	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	24872	3	6983	9	N	6348	6348	0			-0-
*02	56086	X	35009	-0-	-21077	-0-	24560	3	10449	9	N	9499	9499	0			-0-
*03	59954	X	23303	-0-	-36651	-0-	19199	3	4104	9	N	3731	3731	0			-0-
04	58020	X	29563	-0-	-28457	-0-	24979	3	4584	9	N	4167	3803	0	364	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	94283	-0-	94283	94283	76505	3	17778	9	Y	16162	16047	0			115
*09	207028 X	112745	-0-	-94283	-0-	94598	3	18147	9	Y	16497	16496	0			116
*10	163432 X	83592	-0-	-79840	-0-	70944	3	12648	9	Y	11498	11524	0			90
*11	158160 X	68391	-0-	-89769	-0-	57516	3	10875	9	Y	9886	9895	0			81
*12	163432 X	63152	-0-	-100280	-0-	51092	3	12060	9	Y	10964	10925	0			120
*01	163432 X	78922	-0-	-84510	-0-	65125	3	13797	9	Y	12543	12544	0			119
*02	152714 X	66040	-0-	-86674	-0-	55809	3	10231	9	Y	9301	9299	0			121
03	163432 X	60124	-0-	-103308	-0-	51444	3	8680	9	Y	7891	7192	0	705	1	115
04	DLQ G-10	55062	-0-	55062	55062	47332	3	7730	9	Y	7027	7027	0			115

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	73781	-0-	73781	73781	56479	3	17302	9	Y	15729	15617	0			112
*09	162470 X	88689	-0-	-73781	-0-	70400	3	18289	9	Y	16626	16621	0			117
*10	147312 X	93391	-0-	-53921	-0-	75315	3	18076	9	Y	16433	16421	0			129
*11	142560 X	78743	-0-	-63817	-0-	61800	3	16943	9	Y	15403	15406	0			126
*12	147312 X	69957	-0-	-77355	-0-	58337	3	11620	9	Y	10564	10575	0			115
*01	147312 X	80154	-0-	-67158	-0-	66626	3	13528	9	Y	12298	12296	0			117
*02	73428 X	66180	-0-	-7248	-0-	56234	3	9946	9	Y	9042	9041	0			118
03	71269 X	59498	-0-	-11771	-0-	51333	3	8165	9	Y	7423	6721	0	705	1	115
04	DLQ G-10	54150	-0-	54150	54150	46913	3	7237	9	Y	6579	6579	0			115

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	50226	-0-	50226	50226	35666	3	14560	9	Y	13236	13236	0			-0-
*09	122820 X	72594	-0-	-50226	-0-	55887	3	16707	9	Y	15188	15188	0			-0-
*10	79683 X	79683	-0-	-0-	-0-	59124	3	20559	9	Y	18690	18690	0			-0-
*11	76350 X	62942	-0-	-13408	-0-	48732	3	14210	9	Y	12918	12918	0			-0-
*12	78895 X	52966	-0-	-25929	-0-	40702	3	12264	9	Y	11149	11149	0			-0-
*01	78895 X	44377	-0-	-34518	-0-	33619	3	10758	9	Y	9780	9780	0			-0-
*02	73805 X	35951	-0-	-37854	-0-	28352	3	7599	9	Y	6908	6908	0			-0-
*03	54684 X	33072	-0-	-21612	-0-	26377	3	6695	9	Y	6086	6086	0			-0-
04	52920 X	27470	-0-	-25450	-0-	22113	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	1	-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	396958 X	74350	-0-	-322608	-0-	52548	3	21802	9	Y	19820	19820	0			-0-
*09	125820 X	63783	-0-	-62037	-0-	48772	3	15011	9	Y	13646	13646	0			-0-
*10	130014 X	55010	-0-	-75004	-0-	42818	3	12192	9	Y	11084	11084	0			-0-
*11	125820 X	54697	-0-	-71123	-0-	41882	3	12815	9	Y	11650	11650	0			-0-
*12	130014 X	50364	-0-	-79650	-0-	40838	3	9526	9	Y	8660	8660	0			-0-
*01	65565 X	52344	-0-	-13221	-0-	42721	3	9623	9	Y	8748	8748	0			-0-
*02	58986 X	48644	-0-	-10342	-0-	35304	3	13340	9	Y	12127	12127	0			-0-
*03	74152 X	42804	-0-	-31348	-0-	36525	3	6279	9	Y	5708	5708	0			-0-
04	71760 X	45804	-0-	-25956	-0-	39695	3	6109	9	Y	5554	5159	0	395	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	48973	-0-	48973	48973	33595	3	15378	9	Y	13980	13980	0			-0-
*09	98302 X	49329	-0-	-48973	-0-	34822	3	14507	9	Y	13188	13188	0			-0-
*10	78895 X	53746	-0-	-25149	-0-	39128	3	14618	9	Y	13289	13289	0			-0-
*11	76350 X	58601	-0-	-17749	-0-	42917	3	15684	9	Y	14258	14258	0			-0-
*12	78895 X	50520	-0-	-28375	-0-	37033	3	13487	9	Y	12261	12261	0			-0-
*01	78895 X	37771	-0-	-41124	-0-	31995	3	5776	9	Y	5251	5251	0			-0-
*02	73805 X	33616	-0-	-40189	-0-	26636	3	6980	9	Y	6345	6345	0			-0-
*03	68789 X	27724	-0-	-41065	-0-	22271	3	5453	9	Y	4957	4957	0			-0-
04	66570 X	28572	-0-	-37998	-0-	23360	3	5212	9	Y	4738	4714	0	24	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		80342	-0-	80342	86460	61055	3	19287	9	Y	17534	17409	0			125
*09	180346	X	93886	-0-	-86460	-0-	74417	3	19469	9	Y	17699	17700	0			124
*10	119474	X	107855	-0-	-11619	-0-	87532	3	20323	9	Y	18475	18454	0			145
*11	115620	X	89621	-0-	-25999	-0-	70976	3	18645	9	Y	16950	16956	0			139
*12	119474	X	75216	-0-	-44258	-0-	63131	3	12085	9	Y	10986	11005	0			120
*01	119474	X	85841	-0-	-33633	-0-	72788	3	13053	9	Y	11866	11873	0			113
*02	90219	X	69662	-0-	-20557	-0-	60364	3	9298	9	Y	8453	8456	0			110
03	103912	X	64683	-0-	-39229	-0-	56247	3	8436	9	Y	7669	6948	0	713	1	118
04	100560	X	58492	-0-	-42068	-0-	50925	3	7567	9	Y	6879	6879	0			118

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		70156	-0-	70156	74320	53350	3	16806	9	Y	15278	15169	0			109
*09	156061	X	81741	-0-	-74320	-0-	64655	3	17086	9	Y	15533	15533	0			109
*10	90210	X	59036	-0-	-31174	-0-	45906	3	13130	9	Y	11936	11952	0			93
*11	87300	X	59832	-0-	-27468	-0-	44485	3	15347	9	Y	13952	13930	0			115
*12	90210	X	60623	-0-	-29587	-0-	50187	3	10436	9	Y	9487	9498	0			104
*01	90210	X	75295	-0-	-14915	-0-	62283	3	13012	9	Y	11829	11820	0			113
*02	61214	X	61214	-0-	-0-	-0-	51710	3	9504	9	Y	8640	8640	0			113
03	56070	X	56070	-0-	-0-	-0-	47938	3	8132	9	Y	7393	6699	0	693	1	114
04	57930	X	50600	-0-	-7330	-0-	43365	3	7235	9	Y	6577	6577	0			114

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		82796	-0-	82796	94786	63993	3	18803	9	Y	17094	16973	0			121
*09	185739	X	90953	-0-	-94786	-0-	72827	3	18126	9	Y	16478	16483	0			116
*10	105958	X	89312	-0-	-16646	-0-	71877	3	17435	9	Y	15850	15842	0			124
*11	102540	X	73876	-0-	-28664	-0-	57841	3	16035	9	Y	14577	14581	0			120
*12	105958	X	67865	-0-	-38093	-0-	55566	3	12299	9	Y	11181	11179	0			122
*01	105958	X	77435	-0-	-28523	-0-	63673	3	13762	9	Y	12511	12514	0			119
*02	99122	X	62302	-0-	-36820	-0-	52277	3	10025	9	Y	9114	9114	0			119
03	98704	X	57164	-0-	-41540	-0-	48941	3	8223	9	Y	7475	6755	0	721	1	118
04	95520	X	51126	-0-	-44394	-0-	43889	3	7237	9	Y	6579	6579	0			118

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		331121	-0-	331121	344348	15421	1	315487	3	Y	178	1	0	177	1	-0-
							17	4	196	9							
*09	0		376358	-0-	376358	720706	9425	1	363129	3	Y	3434	3434	1			-0-
							27	4	3777	9							
*10	1031084	X	310378	-0-	-720706	-0-	6801	1	301128	3	Y	2207	25	0	2182	1	-0-
							21	4	2428	9							
*11	345330	X	308367	-0-	-36963	-0-	6530	1	299491	3	Y	2105	57	0	2048	1	-0-
							30	4	2316	9							
*12	356841	X	301348	-0-	-55493	-0-	6562	1	294510	3	Y	237	164	0	73	1	-0-
							15	4	261	9							
*01	356841	X	283856	-0-	-72985	-0-	6497	1	277038	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
*02	333819	X	249207	-0-	-84612	-0-	6097	1	242683	3	Y	382	382	0			-0-
							7	4	420	9							
03	326988	X	225433	-0-	-101555	-0-	4959	1	220200	3	Y	239	239	0			-0-
							11	4	263	9							
04	297150	X	218164	-0-	-78986	-0-	4884	1	212997	3	Y	251	240	0	11	1	-0-
							7	4	276	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	181220	-0-	181220	181220	6406	1	166526	3	Y	7515	7515	0			-0-
						21	4	8267	9							
*10	477942 X	296722	-0-	-181220	-0-	6289	1	276999	3	Y	12194	11752	0	442	1	-0-
						21	4	13413	9							
*11	380700 X	315691	-0-	-65009	-0-	6486	1	296902	3	Y	11156	10829	0	327	1	-0-
						31	4	12272	9							
*12	393390 X	289562	-0-	-103828	-0-	6086	1	273141	3	Y	9389	8150	0	1239	1	-0-
						7	4	10328	9							
*01	393390 X	278521	-0-	-114869	-0-	6149	1	262159	3	Y	9281	6635	0	2646	1	-0-
						4	4	10209	9							
*02	368010 X	237628	-0-	-130382	-0-	5631	1	223965	3	Y	7296	3572	0	3724	1	-0-
						6	4	8026	9							
*03	304637 X	196321	-0-	-108316	-0-	4188	1	185969	3	Y	5596	1460	0	4136	1	-0-
						8	4	6156	9							
04	292410 X	193310	-0-	-99100	-0-	4200	1	182964	3	Y	5582	5537	0	45	1	-0-
						6	4	6140	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

*08	0	287318	-0-	287318	288929	13512	1	273792	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*09	0	296496	-0-	296496	585425	7562	1	287729	3	Y	1078	1078	1			-0-
						19	4	1186	9							
*10	838572 X	253147	-0-	-585425	-0-	5528	1	244567	3	Y	2760	20	0	2740	1	-0-
						16	4	3036	9							
*11	257370 X	232796	-0-	-24574	-0-	4929	1	225815	3	Y	1845	43	0	1802	1	-0-
						22	4	2030	9							
*12	265949 X	214059	-0-	-51890	-0-	4624	1	207523	3	Y	1727	115	0	1612	1	-0-
						12	4	1900	9							
*01	265949 X	194543	-0-	-71406	-0-	4404	1	188010	3	Y	1933	195	0	1738	1	-0-
						3	4	2126	9							
*02	248791 X	168259	-0-	-80532	-0-	4078	1	162319	3	Y	1688	256	0	1430	1	2
						5	4	1857	9							
*03	162486 X	162486	-0-	-0-	-0-	3542	1	157592	3	Y	1223	170	0	1054	1	1
						7	4	1345	9							
04	224340 X	155496	-0-	-68844	-0-	3462	1	151016	3	Y	921	170	0	751	1	1
						5	4	1013	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

*08	0	254730	-0-	254730	259828	11798	1	240045	3	Y	2613	1	0	2612	1	-0-
						13	4	2874	9							
*09	0	302513	-0-	302513	562341	7607	1	292072	3	Y	2557	2557	1			-0-
						21	4	2813	9							
*10	807678 X	245337	-0-	-562341	-0-	5386	1	238245	3	Y	1535	19	0	1516	1	-0-
						17	4	1689	9							
*11	261630 X	221107	-0-	-40523	-0-	4683	1	214769	3	Y	1485	41	0	1444	1	-0-
						21	4	1634	9							
*12	270351 X	199491	-0-	-70860	-0-	4303	1	193128	3	Y	1862	107	0	1755	1	-0-
						12	4	2048	9							
*01	270351 X	179422	-0-	-90929	-0-	4051	1	172901	3	Y	2243	180	0	2063	1	-0-
						3	4	2467	9							
*02	252909 X	139061	-0-	-113848	-0-	3358	1	133485	3	Y	2013	211	0	1800	1	2
						4	4	2214	9							
*03	136004 X	136004	-0-	-0-	-0-	2953	1	131240	3	Y	1641	142	0	1499	1	2
						6	4	1805	9							
04	213060 X	129520	-0-	-83540	-0-	2872	1	125188	3	Y	1324	141	0	1183	1	2
						4	4	1456	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		229974	-0-	229974	231046	10700	1	219261	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*09	0		347717	-0-	347717	578763	8771	1	337879	3	Y	947	947	1			-0-
							25	4	1042	9							
*10	850670	X	271907	-0-	-578763	-0-	6006	1	265453	3	Y	391	22	0	369	1	-0-
							18	4	430	9							
*11	285150	X	240520	-0-	-44630	-0-	5116	1	234761	3	Y	564	45	0	519	1	-0-
							23	4	620	9							
*12	294655	X	218268	-0-	-76387	-0-	4736	1	212614	3	Y	823	118	0	705	1	-0-
							13	4	905	9							
*01	294655	X	201834	-0-	-92821	-0-	4567	1	194841	3	Y	2203	202	0	2001	1	-0-
							3	4	2423	9							
*02	275645	X	169783	-0-	-105862	-0-	4108	1	163555	3	Y	1923	258	0	1663	1	2
							5	4	2115	9							
*03	162492	X	162492	-0-	-0-	-0-	3535	1	157173	3	Y	1615	170	0	1445	1	2
							7	4	1777	9							
04	231720	X	152965	-0-	-78755	-0-	3398	1	148139	3	Y	1294	167	0	1127	1	2
							5	4	1423	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

*08	438448	X	53738	-0-	-384710	-0-	36533	3	17205	9	Y	15641	15641	0			-0-
*09	123930	X	52324	-0-	-71606	-0-	41304	3	11020	9	Y	10018	10018	0			-0-
*10	128061	X	37444	-0-	-90617	-0-	30186	3	7258	9	Y	6598	6598	0			-0-
*11	123930	X	38281	-0-	-85649	-0-	30365	3	7916	9	Y	7196	7196	0			-0-
*12	128061	X	35977	-0-	-92084	-0-	28562	3	7415	9	Y	6741	6741	0			-0-
*01	128061	X	22989	-0-	-105072	-0-	16389	3	6600	9	Y	6000	6000	0			-0-
*02	119799	X	30237	-0-	-89562	-0-	20070	3	10167	9	Y	9243	9243	0			-0-
*03	128061	X	22825	-0-	-105236	-0-	18787	3	4038	9	Y	3671	3671	0			-0-
04	72210	X	27146	-0-	-45064	-0-	22946	3	4200	9	Y	3818	3515	0	303	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

*08	0		233244	-0-	233244	235611	10768	1	222043	3	Y	381	381	1			-0-
							14	4	419	9							
*09	0		293276	-0-	293276	528887	291382	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
*10	765401	X	236514	-0-	-528887	-0-	5190	1	229341	3	Y	1788	19	0	1769	1	-0-
							16	4	1967	9							
*11	269400	X	220952	-0-	-48448	-0-	4655	1	213500	3	Y	2524	41	0	2483	1	-0-
							21	4	2776	9							
*12	278380	X	204586	-0-	-73794	-0-	4405	1	197689	3	Y	2255	110	0	2145	1	-0-
							11	4	2481	9							
*01	278380	X	196431	-0-	-81949	-0-	4430	1	189335	3	Y	2421	196	0	2225	1	-0-
							3	4	2663	9							
*02	260420	X	149047	-0-	-111373	-0-	3594	1	143058	3	Y	2174	227	0	1945	1	2
							4	4	2391	9							
*03	278380	X	150420	-0-	-127960	-0-	3267	1	145245	3	Y	1728	157	0	1571	1	2
							7	4	1901	9							
*04	141039	X	141039	-0-	-0-	-0-	3128	1	136384	3	Y	1384	154	0	1230	1	2
							5	4	1522	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		294630	-0-	294630	295550	7397	1	284080	3	Y	2849	15	0	2834	1	-0-
							19	4	3134	9							
*10	0		290251	-0-	290251	585801	6144	1	278975	3	Y	4649	137	0	4512	1	-0-
							18	4	5114	9							
*11	0		263692	-0-	263692	849493	5422	1	254330	3	Y	3560	71	0	3489	1	-0-
							24	4	3916	9							
*12	1117260	X	267767	-0-	-849493	-0-	5240	1	258334	3	Y	3795	360	0	3435	1	-0-
							18	4	4175	9							
*01	299646	X	264468	-0-	-35178	-0-	5093	1	255627	3	Y	3404	428	0	2976	1	-0-
							4	4	3744	9							
*02	280314	X	226009	-0-	-54305	-0-	4308	1	218200	3	Y	3179	609	0	2570	1	-0-
							4	4	3497	9							
03	299646	X	215936	-0-	-83710	-0-	4115	1	208293	3	Y	3199	676	0	2523	1	-0-
							9	4	3519	9							
04	289980	X	187043	-0-	-102937	-0-	2902	1	181453	3	Y	2440	481	0	1959	1	-0-
							4	4	2684	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		154338	-0-	154338	154338	5849	1	142132	3	Y	5763	5763	0			-0-
							18	4	6339	9							
*10	451443	X	297105	-0-	-154338	-0-	6294	1	277728	3	Y	11875	11445	0	430	1	-0-
							20	4	13063	9							
*11	328920	X	325175	-0-	-3745	-0-	6631	1	303732	3	Y	13437	13043	0	394	1	-0-
							31	4	14781	9							
*12	339884	X	290413	-0-	-49471	-0-	6049	1	271361	3	Y	11800	10243	0	1557	1	-0-
							23	4	12980	9							
*01	339884	X	296483	-0-	-43401	-0-	6524	1	278455	3	Y	10454	7474	0	2980	1	-0-
							5	4	11499	9							
*02	317956	X	240354	-0-	-77602	-0-	5676	1	225849	3	Y	8021	3927	0	4094	1	-0-
							6	4	8823	9							
*03	339884	X	237489	-0-	-102395	-0-	5054	1	224394	3	Y	7299	1905	0	5394	1	-0-
							12	4	8029	9							
04	328920	X	216637	-0-	-112283	-0-	4676	1	203826	3	Y	7389	7331	0	58	1	-0-
							7	4	8128	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		150182	-0-	150182	150182	5968	1	138448	3	Y	5225	5225	0			-0-
							18	4	5748	9							
*10	467917	X	317735	-0-	-150182	-0-	6738	1	297844	3	Y	11938	11506	0	432	1	-0-
							21	4	13132	9							
*11	329220	X	257211	-0-	-72009	-0-	5255	1	240893	3	Y	10036	9742	0	294	1	-0-
							23	4	11040	9							
*12	340194	X	326581	-0-	-13613	-0-	6775	1	303968	3	Y	14391	12492	0	1899	1	-0-
							8	4	15830	9							
*01	340194	X	300729	-0-	-39465	-0-	6561	1	280988	3	Y	11978	8563	0	3415	1	-0-
							4	4	13176	9							
*02	318246	X	232720	-0-	-85526	-0-	5482	1	218093	3	Y	8308	4067	0	4241	1	-0-
							6	4	9139	9							
*03	340194	X	214288	-0-	-125906	-0-	4572	1	203089	3	Y	6016	1570	0	4446	1	-0-
							9	4	6618	9							
04	329220	X	196096	-0-	-133124	-0-	4257	1	185528	3	Y	5732	5685	0	47	1	-0-
							6	4	6305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		135008	-0-	135008	135008	4114	1	124414	3	Y	5878	5878	0			-0-
							14	4	6466	9							
*10	422300	X	287292	-0-	-135008	-0-	6051	1	266331	3	Y	13538	13048	0	490	1	-0-
							18	4	14892	9							
*11	302190	X	266850	-0-	-35340	-0-	5432	1	249133	3	Y	11143	10816	0	327	1	-0-
							28	4	12257	9							
*12	312263	X	243783	-0-	-68480	-0-	5072	1	227685	3	Y	10006	8686	0	1320	1	-0-
							19	4	11007	9							
*01	312263	X	274728	-0-	-37535	-0-	5970	1	254631	3	Y	12839	9179	0	3660	1	-0-
							4	4	14123	9							
*02	292117	X	219145	-0-	-72972	-0-	5121	1	203812	3	Y	9278	4542	0	4736	1	-0-
							6	4	10206	9							
*03	312263	X	258006	-0-	-54257	-0-	5450	1	241969	3	Y	9614	2509	0	7105	1	-0-
							12	4	10575	9							
04	302190	X	236844	-0-	-65346	-0-	5096	1	222063	3	Y	8798	8728	0	70	1	-0-
							7	4	9678	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		253657	-0-	253657	264364	11805	1	241838	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
*09	0		283904	-0-	283904	548268	7183	1	275491	3	Y	1100	1100	1			-0-
							20	4	1210	9							
*10	767898	X	219630	-0-	-548268	-0-	4793	1	211956	3	Y	2605	17	0	2588	1	-0-
							15	4	2866	9							
*11	243690	X	208222	-0-	-35468	-0-	4405	1	202082	3	Y	1559	39	0	1520	1	-0-
							20	4	1715	9							
*12	251813	X	198731	-0-	-53082	-0-	4297	1	192860	3	Y	1421	107	0	1314	1	-0-
							11	4	1563	9							
*01	251813	X	185051	-0-	-66762	-0-	4231	1	180580	3	Y	215	187	0	28	1	-0-
							3	4	237	9							
*02	235567	X	151828	-0-	-83739	-0-	3715	1	147835	3	Y	249	234	0	15	1	-0-
							4	4	274	9							
*03	251813	X	130533	-0-	-121280	-0-	2858	1	126997	3	Y	611	139	0	471	1	1
							6	4	672	9							
04	243690	X	119620	-0-	-124070	-0-	2663	1	116157	3	Y	724	131	0	593	1	1
							4	4	796	9							

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		177679	-0-	177679	177679	7006	1	162387	3	Y	7514	7514	0			-0-
							21	4	8265	9							
*10	493855	X	316176	-0-	-177679	-0-	6697	1	295762	3	Y	12451	12000	0	451	1	-0-
							21	4	13696	9							
*11	335190	X	278723	-0-	-56467	-0-	5725	1	261448	3	Y	10474	10167	0	307	1	-0-
							29	4	11521	9							
*12	346363	X	301819	-0-	-44544	-0-	6327	1	283957	3	Y	10467	9086	0	1381	1	-0-
							21	4	11514	9							
*01	346363	X	277753	-0-	-68610	-0-	6116	1	260497	3	Y	10124	7238	0	2886	1	-0-
							4	4	11136	9							
*02	324017	X	247348	-0-	-76669	-0-	5834	1	232216	3	Y	8446	4135	0	4311	1	-0-
							7	4	9291	9							
*03	346363	X	234385	-0-	-111978	-0-	4967	1	220722	3	Y	7897	2061	0	5836	1	-0-
							9	4	8687	9							
04	335190	X	218200	-0-	-116990	-0-	4702	1	204879	3	Y	7829	7766	0	63	1	-0-
							7	4	8612	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		188627	-0-	188627	188627	8562	1	175822	3	Y	3846	3846	1			-0-
							12	4	4231	9							
*09	0		302057	-0-	302057	490684	7572	1	294463	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*10	751328	X	260644	-0-	-490684	-0-	5720	1	253408	3	Y	1362	21	0	1341	1	-0-
							18	4	1498	9							
*11	243690	X	236179	-0-	-7511	-0-	4998	1	229287	3	Y	1701	44	0	1657	1	-0-
							23	4	1871	9							
*12	251813	X	221253	-0-	-30560	-0-	4784	1	214713	3	Y	1586	119	0	1467	1	-0-
							11	4	1745	9							
*01	251813	X	208583	-0-	-43230	-0-	4734	1	201968	3	Y	1707	209	0	1498	1	-0-
							3	4	1878	9							
*02	235567	X	172668	-0-	-62899	-0-	4194	1	166864	3	Y	1459	263	0	1195	1	1
							5	4	1605	9							
*03	251813	X	164854	-0-	-86959	-0-	3599	1	160095	3	Y	1048	173	0	875	1	1
							7	4	1153	9							
04	243690	X	151496	-0-	-92194	-0-	3375	1	147240	3	Y	796	166	0	630	1	1
							5	4	876	9							

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

*10	0		139909	-0-	139909	139909	2508	1	111183	3	Y	23828	23828	0			-0-
							7	4	26211	9							
*11	269371	X	129462	-0-	-139909	-0-	2070	1	94319	3	Y	30056	30056	0			-0-
							11	4	33062	9							
*12	171368	X	120860	-0-	-50508	-0-	2156	1	96885	3	Y	19830	19830	0			-0-
							6	4	21813	9							
*01	171368	X	126828	-0-	-44540	-0-	2384	1	101793	3	Y	20590	19553	0	1037	1	-0-
							2	4	22649	9							
*02	160312	X	101050	-0-	-59262	-0-	2097	1	83419	3	Y	14120	14120	0			-0-
							2	4	15532	9							
03	171368	X	94794	-0-	-76574	-0-	1756	1	77965	3	Y	13699	13197	0	502	1	-0-
							4	4	15069	9							
04	165840	X	80292	-0-	-85548	-0-	1528	1	66619	3	Y	11039	11039	0			-0-
							2	4	12143	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

*10	0		127609	-0-	127609	127609	2258	1	100156	3	Y	22899	22899	0			-0-
							6	4	25189	9							
*11	250383	X	122774	-0-	-127609	-0-	1957	1	88967	3	Y	28945	28945	0			-0-
							10	4	31840	9							
*12	152582	X	102688	-0-	-49894	-0-	1772	1	79603	3	Y	19371	19371	0			-0-
							5	4	21308	9							
*01	152582	X	110867	-0-	-41715	-0-	2044	1	87252	3	Y	19609	18644	0	965	1	-0-
							1	4	21570	9							
*02	142738	X	96766	-0-	-45972	-0-	1980	1	78792	3	Y	14538	14538	0			-0-
							2	4	15992	9							
03	152582	X	90332	-0-	-62250	-0-	1660	1	73709	3	Y	13599	13140	0	459	1	-0-
							4	4	14959	9							
04	147660	X	74973	-0-	-72687	-0-	1422	1	62015	3	Y	10485	10485	0			-0-
							2	4	11534	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		60088	-0-	60088	60088	60005	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
*09	0		334247	-0-	334247	394335	8445	1	321995	3	Y	3438	763	0	2675	1	-0-
							25	4	3782	9							
*10	0		291362	-0-	291362	685697	6368	1	281029	3	Y	3586	206	0	3380	1	-0-
							20	4	3945	9							
*11	0		217391	-0-	217391	903088	4586	1	211499	3	Y	1173	9	0	1164	1	-0-
							16	4	1290	9							
*12	1122776	X	219688	-0-	-903088	-0-	4730	1	212730	3	Y	2007	185	0	1822	1	-0-
							20	4	2208	9							
*01	310713	X	233496	-0-	-77217	-0-	5286	1	226006	3	Y	2000	326	0	1674	1	-0-
							4	4	2200	9							
*02	290667	X	219924	-0-	-70743	-0-	5345	1	212818	3	Y	1595	576	0	1019	1	-0-
							6	4	1755	9							
03	310713	X	236174	-0-	-74539	-0-	5169	1	229460	3	Y	1394	395	0	999	1	-0-
							12	4	1533	9							
04	300690	X	247373	-0-	-53317	-0-	5511	1	239709	3	Y	1951	382	0	1569	1	-0-
							7	4	2146	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

*10	0		118377	-0-	118377	118377	2138	1	94647	3	N	19624	19624	0			-0-
							6	4	21586	9							
*11	298320	X	179943	-0-	-118377	-0-	3333	1	155173	3	N	19476	19476	0			-0-
							13	4	21424	9							
*12	137485	X	72118	-0-	-65367	-0-	1384	1	62051	3	N	7890	7890	0			-0-
							4	4	8679	9							
*01	137485	X	97038	-0-	-40447	-0-	1798	1	76856	3	N	16712	15899	0	813	1	-0-
							1	4	18383	9							
*02	128615	X	78877	-0-	-49738	-0-	1608	1	64027	3	N	12036	12036	0			-0-
							2	4	13240	9							
*03	137485	X	31901	-0-	-105584	-0-	597	1	26190	3	N	4649	4509	0	140	1	-0-
							5114	9									
*04	133050	X	55991	-0-	-77059	-0-	1071	1	45899	3	N	8201	8201	0			-0-
							9021	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

*08	0		1302	-0-	1302	1302	54	1	1248	3	N	-0-					-0-
*09	0		292461	-0-	292461	293763	7382	1	281822	3	N	2945	15	0	2930	1	-0-
							17	4	3240	9							
*10	0		282490	-0-	282490	576253	6310	1	271517	3	N	4222	141	0	4081	1	-0-
							19	4	4644	9							
*11	0		258233	-0-	258233	834486	5547	1	248787	3	N	3522	73	0	3449	1	-0-
							25	4	3874	9							
*12	1079362	X	244876	-0-	-834486	-0-	5755	1	235359	3	N	3402	395	0	3007	1	-0-
							20	4	3742	9							
*01	309008	X	226817	-0-	-82191	-0-	6019	1	217678	3	N	2833	500	0	2333	1	-0-
							4	4	3116	9							
*02	289072	X	180333	-0-	-108739	-0-	5499	1	171640	3	N	2898	772	0	2126	1	-0-
							6	4	3188	9							
*03	309008	X	190043	-0-	-118965	-0-	4692	1	182549	3	N	2537	775	0	1762	1	-0-
							11	4	2791	9							
*04	299040	X	132887	-0-	-166153	-0-	4168	1	126506	3	N	2006	676	0	1330	1	-0-
							6	4	2207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		67162	-0-	67162	67162	67070	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
09	0		374182	-0-	374182	441344	9452	1	359548	3	Y	4681	852	0	3829	1	-0-
							33	4	5149	9							
10	0		308558	-0-	308558	749902	6736	1	297586	3	Y	3833	221	0	3612	1	-0-
							20	4	4216	9							
11	0		276808	-0-	276808	1026710	5857	1	268513	3	Y	2193	10	0	2183	1	-0-
							26	4	2412	9							
*12	1301970	X	275260	-0-	-1026710	-0-	5914	1	265610	3	Y	3375	230	0	3145	1	-0-
							23	4	3713	9							
01	352005	X	237574	-0-	-114431	-0-	5286	1	228562	3	Y	3383	333	0	3050	1	-0-
							5	4	3721	9							
02	329295	X	231052	-0-	-98243	-0-	5501	1	219227	3	Y	5744	593	0	5151	1	-0-
							6	4	6318	9							
03	352005	X	250110	-0-	-101895	-0-	5371	1	238506	3	Y	5655	410	0	5245	1	-0-
							12	4	6221	9							
04	340650	X	142464	-0-	-198186	-0-	3078	1	135735	3	Y	3313	229	0	3084	1	-0-
							7	4	3644	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4741	-0-	4741	4741	4734	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	0		313513	-0-	313513	318254	7911	1	303248	3	Y	2117	718	0	1399	1	-0-
							25	4	2329	9							
10	0		351650	-0-	351650	669904	7734	1	342215	3	Y	1525	235	0	1290	1	-0-
							23	4	1678	9							
11	0		365239	-0-	365239	1035143	7771	1	356410	3	Y	931	11	0	920	1	-0-
							34	4	1024	9							
*12	1307368	X	272225	-0-	-1035143	-0-	5862	1	264512	3	Y	1659	229	0	1430	1	-0-
							26	4	1825	9							
01	378913	X	327166	-0-	-51747	-0-	7427	1	317256	3	Y	2253	456	0	1797	1	-0-
							5	4	2478	9							
02	354467	X	268598	-0-	-85869	-0-	6539	1	260104	3	Y	1771	706	0	1065	1	-0-
							7	4	1948	9							
03	378913	X	272578	-0-	-106335	-0-	5967	1	264983	3	Y	1467	457	0	1010	1	-0-
							14	4	1614	9							
04	366690	X	302791	-0-	-63899	-0-	6771	1	294353	3	Y	1507	467	0	1040	1	-0-
							9	4	1658	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		8338	-0-	8338	8338	8327	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	0		428298	-0-	428298	436636	11012	1	414479	3	Y	2524	982	0	1542	1	-0-
							31	4	2776	9							
10	0		351121	-0-	351121	787757	7707	1	340764	3	Y	2388	254	0	2134	1	-0-
							23	4	2627	9							
11	0		357360	-0-	357360	1145117	7558	1	345758	3	Y	3645	11	0	3634	1	-0-
							34	4	4010	9							
*12	1488324	X	343207	-0-	-1145117	-0-	7423	1	333286	3	Y	2246	289	0	1957	1	-0-
							27	4	2471	9							
01	419306	X	318930	-0-	-100376	-0-	7250	1	309535	3	Y	1945	449	0	1496	1	-0-
							5	4	2140	9							
02	392254	X	270478	-0-	-121776	-0-	6593	1	262066	3	Y	1646	711	0	935	1	-0-
							8	4	1811	9							
03	419306	X	245789	-0-	-173517	-0-	5383	1	239043	3	Y	1228	416	0	812	1	-0-
							12	4	1351	9							
04	405780	X	272782	-0-	-132998	-0-	6103	1	265184	3	Y	1353	421	0	932	1	-0-
							7	4	1488	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		23983	-0-	23983	23983	402	1	18214	3	Y	4878	4878	0			-0-
							1	4	5366	9							
*11	0		122488	-0-	122488	146471	1964	1	90145	3	Y	27609	27609	0			-0-
							9	4	30370	9							
*12	0		118549	-0-	118549	265020	2037	1	91494	3	Y	22736	22736	0			-0-
							8	4	25010	9							
*01	366706	X	101686	-0-	-265020	-0-	1836	1	78412	3	Y	19488	18908	0	580	1	-0-
							1	4	21437	9							
*02	111708	X	87954	-0-	-23754	-0-	1773	1	70508	3	Y	14246	14246	0			-0-
							2	4	15671	9							
*03	119412	X	78868	-0-	-40544	-0-	1436	1	63732	3	Y	12452	11884	0	568	1	-0-
							3	4	13697	9							
*04	115560	X	65080	-0-	-50480	-0-	1215	1	52995	3	Y	9880	9880	0			-0-
							2	4	10868	9							

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29288	-0-	29288	29288	493	1	22213	3	Y	5983	5983	0			-0-
							1	4	6581	9							
*11	0		185067	-0-	185067	214355	2973	1	136341	3	Y	41581	41581	0			-0-
							14	4	45739	9							
*12	0		116004	-0-	116004	330359	1987	1	89598	3	Y	22190	22190	0			-0-
							10	4	24409	9							
*01	443572	X	113213	-0-	-330359	-0-	2062	1	88217	3	Y	20847	20243	0	604	1	-0-
							2	4	22932	9							
*02	178002	X	89649	-0-	-88353	-0-	1812	1	72113	3	Y	14293	14293	0			-0-
							2	4	15722	9							
*03	190278	X	75004	-0-	-115274	-0-	1361	1	60388	3	Y	12047	11475	0	572	1	-0-
							3	4	13252	9							
*04	184140	X	61727	-0-	-122413	-0-	1144	1	49910	3	Y	9701	9701	0			-0-
							2	4	10671	9							

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		34871	-0-	34871	34871	609	1	27514	3	Y	6134	6134	0			-0-
							1	4	6747	9							
*11	0		180080	-0-	180080	214951	3002	1	137771	3	Y	35722	35722	0			-0-
							13	4	39294	9							
*12	0		122462	-0-	122462	337413	2185	1	98045	3	Y	20204	20204	0			-0-
							8	4	22224	9							
*01	429082	X	91669	-0-	-337413	-0-	1701	1	72728	3	Y	15672	15235	0	437	1	-0-
							1	4	17239	9							
*02	179800	X	71880	-0-	-107920	-0-	1503	1	59745	3	Y	9664	9664	0			-0-
							2	4	10630	9							
*03	192200	X	67055	-0-	-125145	-0-	1246	1	55300	3	Y	9551	9123	0	428	1	-0-
							3	4	10506	9							
*04	186000	X	56958	-0-	-129042	-0-	1079	1	47033	3	Y	8040	8040	0			-0-
							2	4	8844	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29678	-0-	29678	29678	514	1	23232	3	Y	5392	5392	0			-0-
							1	4	5931	9							
*11	0		125193	-0-	125193	154871	2020	1	92605	3	Y	27781	27781	0			-0-
							9	4	30559	9							
*12	0		109582	-0-	109582	264453	1889	1	84833	3	Y	20775	20775	0			-0-
							7	4	22853	9							
*01	356684	X	92231	-0-	-264453	-0-	1673	1	71519	3	Y	17307	16855	0	452	1	-0-
							1	4	19038	9							
*02	110664	X	68894	-0-	-41770	-0-	1403	1	55826	3	Y	10603	10603	0			-0-
							2	4	11663	9							
*03	118296	X	67477	-0-	-50819	-0-	1230	1	54583	3	Y	10601	10156	0	445	1	-0-
							3	4	11661	9							
*04	114480	X	11637	-0-	-102843	-0-	193	1	8851	3	Y	2356	2356	0			-0-
							1	4	2592	9							

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11223 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	43761	-0-	43761	43761	1040	1	42559	3		Y	147	72	0	75	1	-0-
						162	9										
*03	SHUT IN	340521	-0-	340521	384282	7421	1	330927	3		Y	1963	281	0	1671	1	-0-
						14	4	2159	9				11	8			
*04	SHUT IN	326585	-0-	326585	710867	7297	1	318094	3		Y	1075	296	0	779	1	-0-
						11	4	1183	9								

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11168 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	11721	-0-	11721	11721	275	1	11404	3		Y	38	19	0	19	1	-0-
						42	9										
*03	SHUT IN	315843	-0-	315843	327564	6868	1	306179	3		Y	2527	256	0	2256	1	-0-
						16	4	2780	9				15	8			
*04	SHUT IN	309775	-0-	309775	637339	6871	1	299910	3		Y	2712	279	0	2433	1	-0-
						11	4	2983	9								

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 11239 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	12639	-0-	12639	12639	298	1	12296	3		Y	41	20	0	21	1	-0-
						45	9										
*03	SHUT IN	292497	-0-	292497	305136	6372	1	284533	3		Y	1435	238	0	1189	1	-0-
						13	4	1579	9				8	8			
*04	SHUT IN	341801	-0-	341801	646937	7634	1	333035	3		Y	1019	307	0	712	1	-0-
						11	4	1121	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	164559	-0-	164559	164559	3586	1	160600	3	Y	329	282	0	46	1	-0-
						11	4	362	9			1	8			
*04	SHUT IN	330752	-0-	330752	495311	7393	1	322625	3	Y	657	624	0	33	1	-0-
						11	4	723	9							

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	162715	-0-	162715	162715	3539	1	158314	3	Y	774	278	0	484	1	-0-
						11	4	851	9			12	8			
*04	SHUT IN	304213	-0-	304213	466928	6785	1	295897	3	Y	1383	574	0	809	1	-0-
						10	4	1521	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	172693	-0-	172693	172693	3731	1	166981	3	Y	1790	293	0	1460	1	-0-
						12	4	1969	9			37	8			
*04	SHUT IN	308790	-0-	308790	481483	6827	1	297789	3	Y	3785	579	0	3206	1	-0-
						10	4	4164	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	156807	-0-	156807	156807	3403	1	152235	3	Y	1053	267	0	767	1	-0-
						11	4	1158	9			19	8			
*04	SHUT IN	313459	-0-	313459	470266	6976	1	303899	3	Y	2340	588	0	1752	1	-0-
						10	4	2574	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	9497	-0-	9497	9497	9484	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	0	358554	-0-	358554	368051	9162	1	346946	3	Y	2200	822	0	1378	1	-0-
						26	4	2420	9							
10	0	337413	-0-	337413	705464	7414	1	327755	3	Y	2020	235	0	1785	1	-0-
						22	4	2222	9							
11	0	343680	-0-	343680	1049144	7337	1	335540	3	Y	700	11	0	689	1	-0-
						33	4	770	9							
*12	1397930 X	348786	-0-	-1049144	-0-	7567	1	339674	3	Y	1381	295	0	1086	1	-0-
						26	4	1519	9							
01	409169 X	323725	-0-	-85444	-0-	7361	1	314680	3	Y	1526	457	0	1069	1	-0-
						5	4	1679	9							
02	382771 X	225502	-0-	-157269	-0-	5479	1	218566	3	Y	1319	596	0	723	1	-0-
						6	4	1451	9							
03	409169 X	266721	-0-	-142448	-0-	5847	1	259626	3	Y	1123	444	0	679	1	-0-
						13	4	1235	9							
04	395970 X	268258	-0-	-127712	-0-	5990	1	260717	3	Y	1403	416	0	987	1	-0-
						8	4	1543	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.13923 - 18194

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

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11564 - 20993

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 11542 PERF.14877 - 21015

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	171347	-0-	171347	171347	171347	2		N	-0-			-0-
*01	507022 X	335675	-0-	-171347	-0-	335675	2		N	-0-			-0-
*02	322451 X	266585	-0-	-55866	-0-	266585	2		N	-0-			-0-
*03	344689 X	276458	-0-	-68231	-0-	276458	2		N	-0-			-0-
*04	333570 X	239187	-0-	-94383	-0-	239187	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

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	462954 X	401988	-0-	-60966	-0-	401988	2		N	-0-			-0-
*02	473458 X	473458	-0-	-0-	-0-	473458	2		N	-0-			-0-
*03	462954 X	386694	-0-	-76260	-0-	386694	2		N	-0-			-0-
*04	448020 X	NO RPT	-0-	-448020	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

*12	219922 X	219922	-0-	-0-	-0-	219922	2		N	-0-			-0-
*01	449542 X	449542	-0-	-0-	-0-	449542	2		N	-0-			-0-
02	408146 X	366551	-0-	-41595	-0-	366551	2		N	-0-			-0-
03	436294 X	334596	-0-	-101698	-0-	334596	2		N	-0-			-0-
04	422220 X	284795	-0-	-137425	-0-	284795	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	388523	X	303500	-0-	-85023	-0-	303500	2			N	-0-					-0-
*02	363457	X	304000	-0-	-59457	-0-	304000	2			N	-0-					-0-
*03	388523	X	263190	-0-	-125333	-0-	263190	2			N	-0-					-0-
*04	375990	X	222731	-0-	-153259	-0-	222731	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

*01	278254	X	278254	-0-	-0-	-0-	278254	2			N	-0-					-0-
*02	410408	X	410408	-0-	-0-	-0-	410408	2			N	-0-					-0-
03	431241	X	381196	-0-	-50045	-0-	381196	2			N	-0-					-0-
04	417330	X	312975	-0-	-104355	-0-	312975	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

*01	261404	X	261404	-0-	-0-	-0-	261404	2			N	-0-					-0-
02	366067	X	328523	-0-	-37544	-0-	328523	2			N	-0-					-0-
03	391313	X	290795	-0-	-100518	-0-	290795	2			N	-0-					-0-
04	378690	X	234927	-0-	-143763	-0-	234927	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

11	660	N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	998	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	749	2	53	9	Y	48	48	1			66
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	2	105	9	Y	95	100	1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

11	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3166	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	4557	X	2966	-0-	-1591	-0-	2934	2	32	9	Y	29	48	1			47
*04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5966	2	105	9	Y	95	82	1			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

11	11010	X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8492	-0-	-1426	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9314	-0-	-1288	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8841	-0-	-1239	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

11	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4912	-0-	-453	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	452	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	453	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2605	-0-	-65	-0-	434	1	2171	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

11	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4426	-0-	-194	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

11	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

11	6900 X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	6191	-0-	-276	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5697	-0-	-753	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

11	13110 X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	12958 X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	12741 X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	11252 X	8612	-0-	-2640	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	6666	-0-	-2696	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	3894	-0-	-5286	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

11	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3086	-0-	-945	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

11	31680 X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
12	32240 X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2			N	-0-					-0-
01	31217 X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
02	27637 X	25575	-0-	-2062	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
03	29543 X	26546	-0-	-2997	-0-	26546	2			N	-0-					-0-
04	28560 X	25244	-0-	-3316	-0-	25244	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330 X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
12	24459 X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
01	20150 X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
02	18473 X	14923	-0-	-3550	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
03	19406 X	15991	-0-	-3415	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17880 X	13923	-0-	-3957	-0-	13923	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

11	52710 X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2			N	-0-					-0-
12	54467 X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2			N	-0-					-0-
01	54467 X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
02	48111 X	42053	-0-	-6058	-0-	42053	2			N	-0-					-0-
03	51429 X	43735	-0-	-7694	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
04	48270 X	41135	-0-	-7135	-0-	41135	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

11	59380 X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2			N	-0-					-0-
12	47027 X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
02	57391 X	46280	-0-	-11111	-0-	46280	2			N	-0-					-0-
03	61349 X	45851	-0-	-15498	-0-	45851	2			N	-0-					-0-
04	59370 X	42049	-0-	-17321	-0-	42049	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

11	154770 X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2			N	-0-					-0-
12	159929 X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2			N	-0-					-0-
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2			N	-0-					-0-
02	143231 X	95661	-0-	-47570	-0-	95661	2			N	-0-					-0-
03	139531 X	96641	-0-	-42890	-0-	96641	2			N	-0-					-0-
04	123840 X	88962	-0-	-34878	-0-	88962	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

11	33480 X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
12	33077 X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
02	29725 X	27940	-0-	-1785	-0-	27940	2			N	-0-					-0-
03	31775 X	28813	-0-	-2962	-0-	28813	2			N	-0-					-0-
04	30750 X	26221	-0-	-4529	-0-	26221	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

11	98250 X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2			N	-0-					-0-
12	101525 X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2			N	-0-					-0-
01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2			N	-0-					-0-
02	82563 X	69034	-0-	-13529	-0-	69034	2			N	-0-					-0-
03	88257 X	71278	-0-	-16979	-0-	71278	2			N	-0-					-0-
04	82500 X	66850	-0-	-15650	-0-	66850	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

11	75210 X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	2			N	-0-					-0-
12	77717 X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2			N	-0-					-0-
01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2			N	-0-					-0-
02	68788 X	57738	-0-	-11050	-0-	57738	2			N	-0-					-0-
03	73532 X	59646	-0-	-13886	-0-	59646	2			N	-0-					-0-
04	69180 X	55741	-0-	-13439	-0-	55741	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65940 X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2			N	-0-			-0-
12	68138 X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2			N	-0-			-0-
01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2			N	-0-			-0-
02	55013 X	42951	-0-	-12062	-0-	42951	2			N	-0-			-0-
03	58807 X	44086	-0-	-14721	-0-	44086	2			N	-0-			-0-
04	53610 X	41015	-0-	-12595	-0-	41015	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

11	27660 X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2			N	-0-			-0-
12	27745 X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2			N	-0-			-0-
01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2			N	-0-			-0-
02	23490 X	19791	-0-	-3699	-0-	19791	2			N	-0-			-0-
03	22909 X	16728	-0-	-6181	-0-	16728	2			N	-0-			-0-
04	21390 X	19986	-0-	-1404	-0-	19986	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

11	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2			N	-0-			-0-
12	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2			N	-0-			-0-
01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2			N	-0-			-0-
02	27521 X	27105	-0-	-416	-0-	27105	2			N	-0-			-0-
03	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-			-0-
04	28470 X	27865	-0-	-605	-0-	27865	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

11	55110 X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2			N	-0-			-0-
12	55862 X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2			N	-0-			-0-
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2			N	-0-			-0-
02	53273 X	45337	-0-	-7936	-0-	45337	2			N	-0-			-0-
03	56947 X	47552	-0-	-9395	-0-	47552	2			N	-0-			-0-
04	53250 X	44862	-0-	-8388	-0-	44862	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

11	38850 X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2			N	-0-			-0-
12	38874 X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-			-0-
01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-			-0-
02	36598 X	31587	-0-	-5011	-0-	31587	2			N	-0-			-0-
03	39122 X	32925	-0-	-6197	-0-	32925	2			N	-0-			-0-
04	37140 X	30834	-0-	-6306	-0-	30834	2			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

11	46380 X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285	2	N	-0-			-0-
12	46035 X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-			-0-
01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-			-0-
02	38367 X	35148	-0-	-3219	-0-	1791	1	33357	2	N	-0-			-0-
03	41013 X	38070	-0-	-2943	-0-	2020	1	36050	2	N	-0-			-0-
04	39690 X	34825	-0-	-4865	-0-	1828	1	32997	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

11	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985	2	N	-0-			-0-
12	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-			-0-
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-			-0-
02	40194 X	39885	-0-	-309	-0-	1486	1	38399	2	N	-0-			-0-
03	48422 X	41167	-0-	-7255	-0-	1670	1	39497	2	N	-0-			-0-
04	46860 X	38024	-0-	-8836	-0-	1595	1	36429	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	52350 X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-			-0-
12	51553 X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-			-0-
01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
02	52921 X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-			-0-
03	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	52411	2			N	-0-			-0-
*04	54636 X	54636	-0-	-0-	-0-	768	1	53868	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

11	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-			-0-
12	51615 X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-			-0-
01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-			-0-
02	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	1526	1	55662	2	N	-0-			-0-
03	55490 X	41230	-0-	-14260	-0-	1588	1	39642	2	N	-0-			-0-
04	53700 X	26048	-0-	-27652	-0-	1256	1	24792	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

11	39270 X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-			-0-
12	39277 X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-			-0-
01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-			-0-
02	35467 X	29334	-0-	-6133	-0-	29334	2			N	-0-			-0-
03	37913 X	29785	-0-	-8128	-0-	29785	2			N	-0-			-0-
04	32910 X	25563	-0-	-7347	-0-	25563	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

11	44640 X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-			-0-
12	43679 X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-			-0-
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-			-0-
02	49010 X	35400	-0-	-13610	-0-	35400	2			N	-0-			-0-
03	52390 X	33345	-0-	-19045	-0-	33345	2			N	-0-			-0-
04	42390 X	29615	-0-	-12775	-0-	29615	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

11	61980 X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2			N	-0-			-0-
12	63860 X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2			N	-0-			-0-
01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2			N	-0-			-0-
02	51707 X	25504	-0-	-26203	-0-	25504	2			N	-0-			-0-
03	47585 X	27007	-0-	-20578	-0-	27007	2			N	-0-			-0-
04	41580 X	26464	-0-	-15116	-0-	26464	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

11	34950 X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
12	36084 X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2			N	-0-			-0-
01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2			N	-0-			-0-
02	31407 X	30382	-0-	-1025	-0-	30382	2			N	-0-			-0-
03	33976 X	31803	-0-	-2173	-0-	31803	2			N	-0-			-0-
04	32880 X	29535	-0-	-3345	-0-	29535	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

11	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2			N	-0-			-0-
12	40300 X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2			N	-0-			-0-
01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2			N	-0-			-0-
02	37700 X	32911	-0-	-4789	-0-	32911	2			N	-0-			-0-
03	40300 X	33560	-0-	-6740	-0-	33560	2			N	-0-			-0-
04	39000 X	29361	-0-	-9639	-0-	29361	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38070 X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
12	39339 X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2			N	-0-					-0-
01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2			N	-0-					-0-
02	36424 X	29192	-0-	-7232	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
03	36921 X	28927	-0-	-7994	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
04	34320 X	25367	-0-	-8953	-0-	25367	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

11	139470 X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2			N	-0-					-0-
12	139655 X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2			N	-0-					-0-
01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2			N	-0-					-0-
02	115884 X	84615	-0-	-31269	-0-	84615	2			N	-0-					-0-
03	111786 X	86739	-0-	-25047	-0-	86739	2			N	-0-					-0-
04	101670 X	81215	-0-	-20455	-0-	81215	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

11	28860 X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2			Y	-0-					-0-
12	29140 X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2			Y	-0-					-0-
01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2			Y	-0-					-0-
02	26535 X	20209	-0-	-6326	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
03	25389 X	20779	-0-	-4610	-0-	20779	2			Y	-0-					-0-
04	22080 X	18185	-0-	-3895	-0-	4	1	18181	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

11	66210 X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2			N	-0-					-0-
12	66836 X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2			N	-0-					-0-
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2			N	-0-					-0-
02	62524 X	39715	-0-	-22809	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
03	55459 X	26718	-0-	-28741	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
04	50100 X	45053	-0-	-5047	-0-	45053	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

11	55740 X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2			N	-0-					-0-
12	57598 X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2			N	-0-					-0-
01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2			N	-0-					-0-
02	48546 X	34630	-0-	-13916	-0-	34630	2			N	-0-					-0-
03	45818 X	19283	-0-	-26535	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
04	41760 X	38573	-0-	-3187	-0-	38573	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

11	57630 X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2			N	-0-					-0-
12	59551 X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2			N	-0-					-0-
02	48952 X	32771	-0-	-16181	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
03	45911 X	33533	-0-	-12378	-0-	33533	2			N	-0-					-0-
04	41190 X	30896	-0-	-10294	-0-	30896	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

11	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2			N	-0-					-0-
12	56048 X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2			N	-0-					-0-
01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2			N	-0-					-0-
02	52432 X	42151	-0-	-10281	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
03	56048 X	42869	-0-	-13179	-0-	42869	2			N	-0-					-0-
04	54240 X	39508	-0-	-14732	-0-	39508	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62880 X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2			N	-0-			-0-
12	64976 X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2			N	-0-			-0-
01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2			N	-0-			-0-
02	60784 X	50590	-0-	-10194	-0-	50590	2			N	-0-			-0-
03	64976 X	52676	-0-	-12300	-0-	52676	2			N	-0-			-0-
04	59160 X	49376	-0-	-9784	-0-	49376	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

11	49770 X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2			N	-0-			-0-
12	49042 X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2			N	-0-			-0-
01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2			N	-0-			-0-
02	40484 X	33947	-0-	-6537	-0-	33947	2			N	-0-			-0-
03	40331 X	35063	-0-	-5268	-0-	35063	2			N	-0-			-0-
04	38220 X	32305	-0-	-5915	-0-	32305	2			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

11	33300 X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2			Y	-0-			-0-
12	34410 X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2			Y	-0-			-0-
01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2			Y	-0-			-0-
02	32074 X	26918	-0-	-5156	-0-	26918	2			Y	-0-			-0-
03	34286 X	28600	-0-	-5686	-0-	28600	2			Y	-0-			-0-
*04	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	26194	2			Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

11	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2			N	-0-			-0-
12	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-			-0-
01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-			-0-
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	47411	2			N	-0-			-0-
03	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	2			N	-0-			-0-
*04	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	44156	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

11	50073 X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	2			N	-0-			-0-
12	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-			-0-
01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-			-0-
02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	40762	2			N	-0-			-0-
03	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-			-0-
*04	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

11	335520 X	129776	-0-	-205744	-0-	27	1	129736	2	N	-0-			-0-
						13	4							
12	346704 X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-			-0-
						17	4							
01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-			-0-
						10	4							
02	324336 X	97731	-0-	-226605	-0-	8	1	97717	2	N	-0-			-0-
						6	4							
03	146909 X	97378	-0-	-49531	-0-	14	1	97358	2	N	-0-			-0-
						6	4							
04	129780 X	88911	-0-	-40869	-0-	13	1	88891	2	N	-0-			-0-
						7	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	393930	X	195936	-0-	-197994	-0-	29	1	195907	2	N	-0-			-0-
12	407061	X	190128	-0-	-216933	-0-	76	1	190052	2	N	-0-			-0-
01	407061	X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-			-0-
02	380799	X	150776	-0-	-230023	-0-	36	1	150740	2	N	-0-			-0-
03	152227	X	152227	-0-	-0-	-0-	41	1	152186	2	N	-0-			-0-
04	195930	X	137648	-0-	-58282	-0-	80	1	137568	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

09	0		101917	-0-	101917	101917	54	1	101863	2	N	-0-			-0-
10	0		445779	-0-	445779	547696	173	1	445606	2	N	-0-			-0-
11	0		424739	-0-	424739	972435	168	1	424571	2	N	-0-			-0-
12	0		358879	-0-	358879	1331314	187	1	358692	2	N	-0-			-0-
01	0		202758	-0-	202758	1534072	127	1	202631	2	N	-0-			-0-
02	0		33619	-0-	33619	1567691	20	1	33599	2	N	-0-			-0-
03	0		323155	-0-	323155	1890846	200	1	322955	2	N	-0-			-0-
*04	2119966	X	229120	-0-	-1890846	-0-	171	1	228949	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

09	0		99733	-0-	99733	99733	53	1	99680	2	N	-0-			-0-
10	0		424783	-0-	424783	524516	165	1	424618	2	N	-0-			-0-
11	0		395574	-0-	395574	920090	156	1	395418	2	N	-0-			-0-
12	0		337739	-0-	337739	1257829	176	1	337563	2	N	-0-			-0-
01	0		143197	-0-	143197	1401026	89	1	143108	2	N	-0-			-0-
02	0		249229	-0-	249229	1650255	150	1	249079	2	N	-0-			-0-
03	0		225717	-0-	225717	1875972	139	1	225578	2	N	-0-			-0-
*04	2051641	X	175669	-0-	-1875972	-0-	131	1	175538	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

09	0		98211	-0-	98211	98211	52	1	98159	2	N	-0-			-0-
10	0		442638	-0-	442638	540849	172	1	442466	2	N	-0-			-0-
11	0		423825	-0-	423825	964674	167	1	423658	2	N	-0-			-0-
12	0		347823	-0-	347823	1312497	182	1	347641	2	N	-0-			-0-
01	0		265914	-0-	265914	1578411	166	1	265748	2	N	-0-			-0-
02	0		204362	-0-	204362	1782773	123	1	204239	2	N	-0-			-0-
03	0		191033	-0-	191033	1973806	118	1	190915	2	N	-0-			-0-
*04	2134144	X	160338	-0-	-1973806	-0-	120	1	160218	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

10	0		446825	-0-	446825	446825	159	1	446666	2	N	-0-			-0-
11	0		440603	-0-	440603	887428	137	1	440466	2	N	-0-			-0-
12	0		420841	-0-	420841	1308269	142	1	420699	2	N	-0-			-0-
01	0		332555	-0-	332555	1640824	156	1	332399	2	N	-0-			-0-
02	0		249342	-0-	249342	1890166	121	1	249221	2	N	-0-			-0-
03	0		219973	-0-	219973	2110139	137	1	219836	2	N	-0-			-0-
*04	2266729	X	156590	-0-	-2110139	-0-	105	1	156485	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	377568	X	NO RPT	-0-	-377568	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	335616	X	NO RPT	-0-	-335616	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	31	31	1			2
							8	4	34	9							
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	33	33	1			2
							170	4	36	9							
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	30	30	1			2
							9	4	33	9							
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	36	34	1			4
							7	4	40	9							
03	930	X	334	-0-	-596	-0-	18	1	281	2	Y	27	25	1			6
							5	4	30	9							
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21	27	1			-0-

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 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
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	26	25	1			2
							3	4	29	9							
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	34	34	1			2
							194	4	37	9							
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	33	32	1			3
							6	4	36	9							
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	35	30	1			8
							7	4	39	9							
03	496	X	320	-0-	-176	-0-	15	1	215	2	Y	26	33	1			1
							61	4	29	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	70	71	1			-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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 #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	240437	-0-	240437	240437	8502	1	212926	3	N	13466	12647	0	942	1	5071
						4196	4	14813	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 10885 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

11	13650 X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-					-0-
12	14105 X	8250	-0-	-5855	-0-	194	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8959 X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20					20
						22	9									
02	8062 X	7760	-0-	-302	-0-	130	1	7630	2	N	-0-					20
03	8494 X	7933	-0-	-561	-0-	139	1	7794	2	N	-0-					20
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-					4
12	6882 X	1629	-0-	-5253	-0-	1629	2			N	-0-					4
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					4
02	6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-					4
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					4
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-					3
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	291	1	5851	2	N	-0-					3
01	6014 X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-					3
02	5771 X	5319	-0-	-452	-0-	317	1	5002	2	N	-0-					3
03	6169 X	5684	-0-	-485	-0-	310	1	5374	2	N	-0-					3
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-					3
12	5425 X	1273	-0-	-4152	-0-	1273	2			N	-0-					3
01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					3
02	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					3
03	5084 X	38	-0-	-5046	-0-	38	2			N	-0-					3
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
11	10530 X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6					93
						7	9									
12	9610 X	4498	-0-	-5112	-0-	116	1	4379	2	N	3					96
						3	9									
01	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36					132
						40	9									
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	35					167
03	9393 X	4924	-0-	-4469	-0-	138	1	4669	2	N	106	106	1			167
						117	9									
04	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

11	18720 X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-					-0-
12	18538 X	16873	-0-	-1665	-0-	340	1	16533	2	Y	-0-					-0-
01	17918 X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	16733 X	15792	-0-	-941	-0-	310	1	15482	2	Y	-0-					-0-
03	17639 X	16472	-0-	-1167	-0-	342	1	16130	2	Y	-0-					-0-
04	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

11	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-					7
12	24180 X	24163	-0-	-17	-0-	856	1	23307	2	N	-0-					7
01	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-					7
02	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	928	1	23678	2	N	-0-					7
*03	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	1004	1	25239	2	N	-0-					7
04	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					7

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

11	16680 X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-					8
12	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	1211	1	24369	2	N	-0-					8
01	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-					8
02	12035 X	8644	-0-	-3391	-0-	515	1	8129	2	N	-0-					8
*03	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	754	1	13074	2	N	-0-					8
04	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

11	11760 X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-					4
12	11408 X	9927	-0-	-1481	-0-	469	1	9458	2	N	-0-					4
01	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-					4
02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-					4
*03	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	609	1	10543	2	N	-0-					4
04	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050 X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-					-0-
12	24025 X	21213	-0-	-2812	-0-	427	1	20785	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	24025 X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-					-0-
02	21605 X	19524	-0-	-2081	-0-	382	1	19142	2	Y	-0-					-0-
03	22320 X	20390	-0-	-1930	-0-	424	1	19966	2	Y	-0-					-0-
04	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33510 X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-					-0-
12	33449 X	31114	-0-	-2335	-0-	627	1	30487	2	Y	-0-					-0-
01	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	30073 X	28621	-0-	-1452	-0-	561	1	28060	2	Y	-0-					-0-
03	31930 X	29817	-0-	-2113	-0-	620	1	29197	2	Y	-0-					-0-
04	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-					13
12	27931 X	23863	-0-	-4068	-0-	1129	1	22734	2	N	-0-					13
01	24304 X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-					13
02	32074 X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-					13
03	34286 X	26187	-0-	-8099	-0-	1428	1	24759	2	N	-0-					13
04	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29910 X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-					-0-
12	29078 X	23989	-0-	-5089	-0-	483	1	23506	2	Y	-0-					-0-
01	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-					-0-
02	24882 X	21715	-0-	-3167	-0-	426	1	21289	2	Y	-0-					-0-
03	26598 X	22216	-0-	-4382	-0-	462	1	21754	2	Y	-0-					-0-
04	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940 X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-					52
12	15438 X	13245	-0-	-2193	-0-	693	1	12537	2	Y	14	14	1			52
						15	9									
01	15345 X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	15	1			52
						17	9									
02	13108 X	12142	-0-	-966	-0-	668	1	11474	2	Y	-0-					52
03	13299 X	12727	-0-	-572	-0-	671	1	12056	2	Y	-0-					52
04	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					52

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31920 X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-					-0-
12	32984 X	29228	-0-	-3756	-0-	588	1	28640	2	Y	-0-					-0-
01	31558 X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-					-0-
02	29522 X	26322	-0-	-3200	-0-	516	1	25806	2	Y	-0-					-0-
03	31434 X	23302	-0-	-8132	-0-	484	1	22818	2	Y	-0-					-0-
04	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31					83
							34	9									
12	11997	X	11062	-0-	-935	-0-	284	1	10724	2	N	49					132
							54	9									
01	11780	X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98	1			52
							20	9									
02	10498	X	10170	-0-	-328	-0-	254	1	9877	2	N	35					87
							39	9									
03	11222	X	9178	-0-	-2044	-0-	264	1	8885	2	N	26					113
							29	9									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					113

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31					83
							34	9									
12	28303	X	18395	-0-	-9908	-0-	473	1	17868	2	N	49					132
							54	9									
01	21173	X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98	1			53
							21	9									
02	18589	X	16929	-0-	-1660	-0-	423	1	16469	2	N	34					87
							37	9									
03	19716	X	16272	-0-	-3444	-0-	469	1	15773	2	N	27					114
							30	9									
04	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					114

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41280	X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-					-0-
12	40982	X	37133	-0-	-3849	-0-	749	1	36384	2	Y	-0-					-0-
01	40238	X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-					-0-
02	37642	X	32386	-0-	-5256	-0-	636	1	31750	2	Y	-0-					-0-
03	39060	X	31477	-0-	-7583	-0-	654	1	30823	2	Y	-0-					-0-
04	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-					-0-
12	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
01	25854	X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-					-0-
02	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	581	1	29059	2	Y	-0-					-0-
*03	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	573	1	27008	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9288	-0-	-1252	-0-	232	1	9056	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-					-0-
02	9686	X	8868	-0-	-818	-0-	246	1	8622	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	267	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-					-0-
12	27931	X	24162	-0-	-3769	-0-	604	1	23558	2	Y	-0-					-0-
01	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
02	25549	X	15473	-0-	-10076	-0-	430	1	15043	2	Y	-0-					-0-
03	27311	X	14434	-0-	-12877	-0-	415	1	14019	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83160 X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-					-0-
12	84289 X	69421	-0-	-14868	-0-	1397	1	68024	2	N	-0-					-0-
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	72558 X	62899	-0-	-9659	-0-	1233	1	61666	2	N	-0-					-0-
03	74772 X	62668	-0-	-12104	-0-	1302	1	61366	2	N	-0-					-0-
04	69720 X	NO RPT	-0-	-69720	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

11	48150 X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-					-0-
12	47182 X	35657	-0-	-11525	-0-	892	1	34763	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-					-0-
02	43616 X	37792	-0-	-5824	-0-	1052	1	36740	2	N	-0-					-0-
03	46624 X	38636	-0-	-7988	-0-	1112	1	37524	2	N	-0-					-0-
04	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

11	66570 X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-					-0-
12	62310 X	47040	-0-	-15270	-0-	1177	1	45863	2	N	-0-					-0-
01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-					-0-
02	54404 X	48762	-0-	-5642	-0-	1357	1	47405	2	N	-0-					-0-
03	58156 X	49191	-0-	-8965	-0-	1417	1	47774	2	N	-0-					-0-
04	54030 X	NO RPT	-0-	-54030	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

11	35730 X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-					-0-
12	34286 X	26110	-0-	-8176	-0-	652	1	25457	2	N	-0-					-0-
						1	5									
01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	28826 X	26468	-0-	-2358	-0-	737	1	25731	2	N	-0-					-0-
03	30318 X	27054	-0-	-3264	-0-	779	1	26275	2	N	-0-					-0-
04	28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

11	231000 X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-					12
12	238700 X	136739	-0-	-101961	-0-	136739	2			N	-0-	3	1			9
01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3	1			10
02	160921 X	115255	-0-	-45666	-0-	115254	2	1	9	N	1					11
03	165912 X	112790	-0-	-53122	-0-	112790	2			N	-0-					11
04	150750 X	NO RPT	-0-	-150750	-0-					N	NO RPT					11

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

11	251580 X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1					13
12	259966 X	150009	-0-	-109957	-0-	150006	2	3	9	N	3	3	1			13
01	226548 X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1			10
02	154686 X	144685	-0-	-10001	-0-	144684	2	1	9	N	1					11
03	165354 X	130471	-0-	-34883	-0-	130471	2			N	-0-					11
04	158580 X	NO RPT	-0-	-158580	-0-					N	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447090 X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1			225
12	461993 X	269711	-0-	-192282	-0-	268636	2	1075	9	N	977	971	1			231
01	384896 X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1			121
02	332630 X	220668	-0-	-111962	-0-	219864	2	804	9	N	731	592	1			260
03	321966 X	219654	-0-	-102312	-0-	218969	2	685	9	N	623	593	1			290
04	283230 X	NO RPT	-0-	-283230	-0-					N	NO RPT					290

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

11	407880 X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1			252
12	421476 X	257474	-0-	-164002	-0-	256867	2	607	9	N	552	631	1			173
01	369334 X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1			199
02	311808 X	218556	-0-	-93252	-0-	218132	2	424	9	N	385	399	1			185
03	295585 X	215882	-0-	-79703	-0-	215496	2	386	9	N	351	396	1			140
04	258720 X	NO RPT	-0-	-258720	-0-					N	NO RPT					140

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

11	0	103045	-0-	103045	103045	103045	2			N	-0-					-0-
12	0	276474	-0-	276474	379519	276473	2	1	9	N	1					-0-
*01	719430 X	339911	-0-	-379519	-0-	339904	2	7	9	N	6					6
02	389760 X	293937	-0-	-95823	-0-	293936	2	1	9	N	1					7
03	416640 X	269213	-0-	-147427	-0-	269213	2			N	-0-					7
04	403200 X	NO RPT	-0-	-403200	-0-					N	NO RPT					7

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

11	0	104795	-0-	104795	104795	104795	2			N	-0-					-0-
12	0	254263	-0-	254263	359058	254263	2			N	-0-					-0-
*01	691769 X	332711	-0-	-359058	-0-	332704	2	7	9	N	6					6
02	366792 X	290079	-0-	-76713	-0-	290078	2	1	9	N	1					7
03	392088 X	268818	-0-	-123270	-0-	268818	2			N	-0-					7
04	379440 X	NO RPT	-0-	-379440	-0-					N	NO RPT					7

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

11	40200 X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-					-0-
12	41447 X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-					-0-
01	39029 X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-					-0-
02	36366 X	31741	-0-	-4625	-0-	705	1	31036	3	N	-0-					-0-
03	38874 X	34950	-0-	-3924	-0-	769	1	34181	3	N	-0-					-0-
04	35310 X	35203	-0-	-107	-0-	684	1	34519	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

11	28080 X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-					-0-
12	29016 X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-					-0-
01	27342 X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-					-0-
02	24621 X	20812	-0-	-3809	-0-	461	1	20351	3	N	-0-					-0-
03	25947 X	23645	-0-	-2302	-0-	519	1	23126	3	N	-0-					-0-
*04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	459	1	23209	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42720 X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-					-0-
12	42594 X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-					-0-
01	38967 X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-					-0-
02	36453 X	33422	-0-	-3031	-0-	743	1	32679	3	N	-0-					-0-
03	39587 X	37889	-0-	-1698	-0-	834	1	37055	3	N	-0-					-0-
04	38310 X	38100	-0-	-210	-0-	741	1	37359	3	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2159	3	N	321	230	1			195
						353	9									
12	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	324	1	1999	3	N	105	210	1			90
						116	9									
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2301	3	358	9	N	325	238	1			177
02	2494 X	2277	-0-	-217	-0-	308	1	1844	3	N	114	202	1			89
						125	9									
03	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	194	1	1969	3	N	297	219	1			167
						327	9									
04	2670 X	2128	-0-	-542	-0-	304	1	1772	3	N	47	161	1			53
						52	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

11	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	147	1	1730	3	Y	155	184	1			211
						171	9									
12	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	273	1	1578	3	Y	142	166	1			187
						156	9									
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	246	184	1			249
						271	9									
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	266	1	1517	3	Y	138	167	1			220
						152	9									
03	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	154	1	1697	3	Y	170	189	1			201
						187	9									
04	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	270	1	1452	3	Y	66	132	1			135
						73	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	3	Y	140	148	1			133
						154	9									
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	203	1	1352	3	Y	141	142	1			132
						155	9									
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	251	168	1			215
						276	9									
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	204	1	1251	3	Y	97	137	1			175
						107	9									
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	141	1	1409	3	Y	120	137	1			158
						132	9									
04	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	212	1	1203	3	Y	89	109	1			138
						98	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

11	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	63	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	57	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2527	-0-	-431	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3069 X	2360	-0-	-709	-0-	94	1	2266	3	N	-0-					-0-
04	2880 X	2161	-0-	-719	-0-	80	1	2081	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
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	363	1	5855	3	N	-0-					-0-
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5673	3	N	-0-					-0-
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	428	1	6047	3	N	-0-					-0-
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	353	1	5170	3	N	-0-					-0-
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	403	1	5392	3	N	-0-					-0-
*04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

11	2550 X	1988	-0-	-562	-0-	43	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	44	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2201 X	1463	-0-	-738	-0-	35	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	2059 X	1739	-0-	-320	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	3	N	-0-					-0-
*04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	281	1	4162	3	N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	125	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	4433 X	2706	-0-	-1727	-0-	217	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	4290 X	2834	-0-	-1456	-0-	237	1	2597	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

11	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	63	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	60	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	50	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2871 X	2848	-0-	-23	-0-	94	1	2754	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	110	1	2648	3	N	-0-					-0-
04	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	103	1	2667	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

11	7830 X	6516	-0-	-1314	-0-	95	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	8091 X	3821	-0-	-4270	-0-	66	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	7502 X	6964	-0-	-538	-0-	146	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6815 X	6151	-0-	-664	-0-	118	1	6033	3	N	-0-					-0-
03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	178	1	6928	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	5859	-0-	-891	-0-	163	1	5696	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

11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	168	1	2016	3	N	-0-					-0-
12	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	190	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	181	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2349 X	2001	-0-	-348	-0-	395	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	157	1	1633	3	N	-0-					-0-
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	228	1	2359	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	161	1	2622	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3475	-0-	-276	-0-	206	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	232	1	3216	3	N	-0-					-0-
02	3422 X	2792	-0-	-630	-0-	197	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	187	1	2573	3	N	-0-					-0-
*04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	283	1	3580	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
11	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	318	1	2884	3	N	-0-					-0-
12	3937 X	2080	-0-	-1857	-0-	243	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	370	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3683 X	2281	-0-	-1402	-0-	271	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	223	1	1439	3	N	-0-					-0-
04	3210 X	2035	-0-	-1175	-0-	274	1	1761	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

11	7950 X	6493	-0-	-1457	-0-	321	1	6172	3	N	-0-					-0-
12	7905 X	6953	-0-	-952	-0-	346	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7905 X	5948	-0-	-1957	-0-	347	1	5601	3	N	-0-					-0-
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	373	1	6579	3	N	-0-					-0-
03	7192 X	5243	-0-	-1949	-0-	301	1	4942	3	N	-0-					-0-
04	6720 X	3406	-0-	-3314	-0-	95	1	3311	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

11	7020 X	6665	-0-	-355	-0-	142	1	6523	3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6772	-0-	-327	-0-	144	1	6628	3	N	-0-					-0-
01	7037 X	6777	-0-	-260	-0-	157	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	6583 X	6065	-0-	-518	-0-	23	1	6042	3	N	-0-					-0-
03	6944 X	6624	-0-	-320	-0-	259	1	6365	3	N	-0-					-0-
04	6660 X	6354	-0-	-306	-0-	229	1	6125	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

11	6630 X	6176	-0-	-454	-0-	379	1	5797	3	N	-0-					-0-
12	6851 X	6471	-0-	-380	-0-	434	1	6037	3	N	-0-					-0-
01	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	383	1	5338	3	N	-0-					-0-
02	6235 X	5507	-0-	-728	-0-	416	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6665 X	6357	-0-	-308	-0-	471	1	5886	3	N	-0-					-0-
04	6270 X	5353	-0-	-917	-0-	417	1	4936	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

11	4170 X	3808	-0-	-362	-0-	83	1	3725	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3591	-0-	-718	-0-	78	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	71	1	2880	3	N	-0-					-0-
02	3973 X	3571	-0-	-402	-0-	117	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	144	1	3471	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	3681	-0-	-129	-0-	136	1	3545	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

11	3990 X	3645	-0-	-345	-0-	224	1	3421	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	261	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	229	1	3193	3	N	-0-					-0-
02	3828 X	3368	-0-	-460	-0-	255	1	3113	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	269	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	262	1	3107	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

11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	297	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	289	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4526 X	3313	-0-	-1213	-0-	240	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	4495 X	1772	-0-	-2723	-0-	130	1	1642	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	364	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	279	1	3042	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
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	80	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1363 N	1213	-0-	-150	-0-	92	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	82	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	81	1	965	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

11	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-					-0-
12	12989 X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-					-0-
01	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	12644 X	6746	-0-	-5898	-0-	510	1	6236	3	N	-0-					-0-
03	13516 X	11584	-0-	-1932	-0-	858	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	13080 X	11645	-0-	-1435	-0-	906	1	10739	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

11	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-					-0-
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2672	-0-	-286	-0-	202	1	2470	3	N	-0-					-0-
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	220	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	211	1	2500	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-					-0-
01	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2550	-0-	-408	-0-	119	1	2431	3	N	-0-					-0-
03	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	156	1	2808	3	N	-0-					-0-
04	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	145	1	2415	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-					-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	3	N	-0-					-0-
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	3	N	-0-					-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	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

11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-					-0-
12	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-					-0-
02	3944 X	3625	-0-	-319	-0-	267	1	3358	3	N	-0-					-0-
03	4216 X	3760	-0-	-456	-0-	291	1	3469	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	300	1	3273	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

11	8610 X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-					-0-
12	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-					-0-
02	7714 X	6600	-0-	-1114	-0-	422	1	6178	3	N	-0-					-0-
03	7254 X	6943	-0-	-311	-0-	483	1	6460	3	N	-0-					-0-
04	7020 X	6653	-0-	-367	-0-	485	1	6168	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
11	5790 X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-					-0-
12	5983 X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	5983 X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-					-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	337	1	4248	3	N	-0-					-0-
03	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	312	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4620 X	3946	-0-	-674	-0-	331	1	3615	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	949	-0-	-291	-0-	88	1	861	3	N	-0-					-0-
01	992 N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
02	1218 N	1169	-0-	-49	-0-	105	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	11	1	297	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

11	2700 X	1887	-0-	-813	-0-	145	1	1742	3	N	-0-					-0-
12	2325 X	1921	-0-	-404	-0-	152	1	1769	3	N	-0-					-0-
01	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	173	1	1908	3	N	-0-					-0-
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	369	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1953 X	1449	-0-	-504	-0-	127	1	1322	3	N	-0-					-0-
*04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	2030	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	3	N	-0-					-0-
12	4929 X	4555	-0-	-374	-0-	423	1	4132	3	N	-0-					-0-
01	4712 X	4102	-0-	-610	-0-	247	1	3855	3	N	-0-					-0-
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	483	1	4899	3	N	-0-					-0-
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	463	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	132	1	3463	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

11	15870 X	14268	-0-	-1602	-0-	832	1	13436	3	N	-0-					-0-
12	16895 X	14935	-0-	-1960	-0-	915	1	14020	3	N	-0-					-0-
01	16895 X	15609	-0-	-1286	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-					-0-
02	15805 X	15177	-0-	-628	-0-	970	1	14207	3	N	-0-					-0-
03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	1126	1	15071	3	N	-0-					-0-
04	15120 X	15114	-0-	-6	-0-	1102	1	14012	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-					-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-					-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	298	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	290	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	285	1	904	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-					-0-
12	5177 X	5117	-0-	-60	-0-	104	1	5013	3	N	-0-					-0-
01	5177 X	5120	-0-	-57	-0-	113	1	5007	3	N	-0-					-0-
02	4843 X	4833	-0-	-10	-0-	158	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	208	1	4959	3	N	-0-					-0-
*04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	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
11	0	A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-			19
12	0	A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-			19
01	0	A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	3			22
							3	9							
02	0	A	45950	-0-	45950	3901730	2122	1	43828	3	N	-0-			22
03	0	A	47647	-0-	47647	3949377	2446	1	45201	3	N	-0-			22
04	0	A	45648	-0-	45648	3995025	2576	1	43072	3	N	-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

11	27090	X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	3	N	-0-			-0-
12	26846	X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-			-0-
01	26846	X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-			-0-
02	24070	X	20237	-0-	-3833	-0-	660	1	19577	3	N	-0-			-0-
03	25730	X	20899	-0-	-4831	-0-	841	1	20058	3	N	-0-			-0-
04	24900	X	19317	-0-	-5583	-0-	715	1	18602	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

11	16950	X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-			-0-
12	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-			-0-
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-			-0-
02	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	894	1	18203	3	N	-0-			-0-
03	25544	X	19913	-0-	-5631	-0-	1046	1	18867	3	N	-0-			-0-
04	24720	X	18885	-0-	-5835	-0-	1066	1	17819	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

11	13320	X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-			-0-
01	12648	X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-			-0-
02	11397	X	8442	-0-	-2955	-0-	395	1	8047	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	9500	-0-	-2683	-0-	499	1	9001	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	595	1	9935	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

11	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-			-0-
12	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-			-0-
01	40982	X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-			-0-
02	38338	X	27891	-0-	-10447	-0-	2035	1	25856	3	N	-0-			-0-
03	40982	X	25100	-0-	-15882	-0-	2095	1	23005	3	N	-0-			-0-
04	32850	X	23527	-0-	-9323	-0-	2144	1	21383	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

11	40650	X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-			-0-
12	38874	X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-			-0-
01	41502	X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-			-0-
02	37441	X	37441	-0-	-0-	-0-	2176	1	35265	3	N	-0-			-0-
03	37169	X	35572	-0-	-1597	-0-	2327	1	33245	3	N	-0-			-0-
04	40170	X	31417	-0-	-8753	-0-	2273	1	29144	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 #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530 X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-					-0-
12	33697 X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-					-0-
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-					-0-
02	26941 X	23955	-0-	-2986	-0-	1106	1	22849	3	N	-0-					-0-
03	28334 X	24063	-0-	-4271	-0-	1235	1	22828	3	N	-0-					-0-
04	25140 X	19024	-0-	-6116	-0-	1073	1	17951	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

11	18000 X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-					-0-
12	18600 X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-					-0-
01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-					-0-
02	17052 X	14477	-0-	-2575	-0-	669	1	13808	3	N	-0-					-0-
03	18228 X	14549	-0-	-3679	-0-	747	1	13802	3	N	-0-					-0-
04	16440 X	14228	-0-	-2212	-0-	803	1	13425	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

11	31260 X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-					-0-
12	31217 X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-					-0-
02	26970 X	17025	-0-	-9945	-0-	728	1	16297	3	N	-0-					-0-
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	41880 X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-					-0-
12	40951 X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-					-0-
01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-					-0-
02	36772 X	33898	-0-	-2874	-0-	1970	1	31928	3	N	-0-					-0-
03	37231 X	35064	-0-	-2167	-0-	2293	1	32771	3	N	-0-					-0-
04	38430 X	31174	-0-	-7256	-0-	2255	1	28919	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

11	91440 X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-					-0-
12	87699 X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-					-0-
01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-					-0-
02	73515 X	57945	-0-	-15570	-0-	1111	1	56834	3	N	-0-					-0-
03	73315 X	60011	-0-	-13304	-0-	1504	1	58507	3	N	-0-					-0-
04	67500 X	56068	-0-	-11432	-0-	1560	1	54508	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

11	105060 X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-					-0-
12	108562 X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-					-0-
01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-					-0-
02	90074 X	69473	-0-	-20601	-0-	3253	1	66220	3	N	-0-					-0-
03	96286 X	70564	-0-	-25722	-0-	3708	1	66856	3	N	-0-					-0-
04	93180 X	64158	-0-	-29022	-0-	3623	1	60535	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 B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149040	X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N	-0-					-0-
12	146289	X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N	-0-					-0-
01	140678	X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N	-0-					-0-
02	131602	X	108195	-0-	-23407	-0-	2074	1	106121	3	N	-0-					-0-
03	140678	X	110987	-0-	-29691	-0-	2782	1	108205	3	N	-0-					-0-
04	131580	X	103987	-0-	-27593	-0-	2894	1	101093	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H 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
11	42090	X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N	-0-					-0-
12	39587	X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N	-0-					-0-
01	38502	X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N	-0-					-0-
02	36018	X	24160	-0-	-11858	-0-	463	1	23697	3	N	-0-					-0-
03	34193	X	24830	-0-	-9363	-0-	622	1	24208	3	N	-0-					-0-
04	29730	X	23562	-0-	-6168	-0-	656	1	22906	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294660	X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N	-0-					-0-
12	122016	X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N	-0-					-0-
01	108841	X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N	-0-					-0-
02	90422	X	61589	-0-	-28833	-0-	1181	1	60408	3	N	-0-					-0-
03	86676	X	60440	-0-	-26236	-0-	1515	1	58925	3	N	-0-					-0-
04	76710	X	55372	-0-	-21338	-0-	1541	1	53831	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
12	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363330	X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N	-0-					-0-
12	375441	X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N	-0-					-0-
01	297817	X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N	-0-					-0-
02	258535	X	180068	-0-	-78467	-0-	3452	1	176616	3	N	-0-					-0-
03	253766	X	179305	-0-	-74461	-0-	4494	1	174811	3	N	-0-					-0-
04	220950	X	163548	-0-	-57402	-0-	4552	1	158996	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320040	X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N	-0-					-0-
12	330708	X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N	-0-					-0-
01	170903	X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N	-0-					-0-
02	142042	X	85716	-0-	-56326	-0-	1643	1	84073	3	N	-0-					-0-
03	135346	X	84097	-0-	-51249	-0-	2108	1	81989	3	N	-0-					-0-
04	111360	X	73193	-0-	-38167	-0-	2037	1	71156	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298470	X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N	-0-					-0-
12	308419	X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N	-0-					-0-
01	146506	X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N	-0-					-0-
02	120263	X	69353	-0-	-50910	-0-	1329	1	68024	3	N	-0-					-0-
03	112375	X	68061	-0-	-44314	-0-	1706	1	66355	3	N	-0-					-0-
04	91440	X	60554	-0-	-30886	-0-	1685	1	58869	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328440 X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-					-0-
12	339388 X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-					-0-
01	339388 X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-					-0-
02	202623 X	136216	-0-	-66407	-0-	2611	1	133605	3	N	-0-					-0-
03	201500 X	134227	-0-	-67273	-0-	3364	1	130863	3	N	-0-					-0-
04	180030 X	120834	-0-	-59196	-0-	3363	1	117471	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

11	296970 X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-					-0-
12	306869 X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-					-0-
01	192169 X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-					-0-
02	160660 X	103327	-0-	-57333	-0-	1981	1	101346	3	N	-0-					-0-
03	153140 X	105256	-0-	-47884	-0-	2638	1	102618	3	N	-0-					-0-
04	136110 X	95746	-0-	-40364	-0-	2665	1	93081	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

11	287790 X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	3	N	-0-					-0-
12	297383 X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-					-0-
01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-					-0-
02	138417 X	75877	-0-	-62540	-0-	1455	1	74422	3	N	-0-					-0-
03	130913 X	73943	-0-	-56970	-0-	1853	1	72090	3	N	-0-					-0-
04	114000 X	68151	-0-	-45849	-0-	1897	1	66254	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

11	288030 X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-					-0-
12	297631 X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-					-0-
01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-					-0-
02	146566 X	82214	-0-	-64352	-0-	1576	1	80638	3	N	-0-					-0-
03	140244 X	80466	-0-	-59778	-0-	2017	1	78449	3	N	-0-					-0-
04	120330 X	76586	-0-	-43744	-0-	2132	1	74454	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

11	SHUT IN	278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-					-0-
12	653331 X	304559	-0-	-348772	-0-	5261	1	299298	3	N	-0-					-0-
01	323549 X	323549	-0-	-0-	-0-	6780	1	316769	3	N	-0-					-0-
02	301010 X	301010	-0-	-0-	-0-	5770	1	295240	3	N	-0-					-0-
03	313100 X	294143	-0-	-18957	-0-	7373	1	286770	3	N	-0-					-0-
04	303000 X	258311	-0-	-44689	-0-	7189	1	251122	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

11	SHUT IN	284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-					-0-
*12	708548 X	346940	-0-	-361608	-0-	5994	1	340946	3	N	-0-					-0-
*01	370512 X	319043	-0-	-51469	-0-	6686	1	312357	3	N	-0-					-0-
*02	346608 X	261607	-0-	-85001	-0-	5015	1	256592	3	N	-0-					-0-
*03	370512 X	255027	-0-	-115485	-0-	6392	1	248635	3	N	-0-					-0-
*04	358560 X	224075	-0-	-134485	-0-	6236	1	217839	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

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

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

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

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366240 X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-					-0-
12	378448 X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-					-0-
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-					-0-
02	311199 X	204064	-0-	-107135	-0-	3912	1	200152	3	N	-0-					-0-
03	294500 X	196403	-0-	-98097	-0-	4923	1	191480	3	N	-0-					-0-
04	271650 X	175062	-0-	-96588	-0-	4872	1	170190	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361920 X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-					-0-
12	373984 X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-					-0-
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-					-0-
02	321610 X	251463	-0-	-70147	-0-	4820	1	246643	3	N	-0-					-0-
03	322803 X	238884	-0-	-83919	-0-	5988	1	232896	3	N	-0-					-0-
04	287400 X	208762	-0-	-78638	-0-	5810	1	202952	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

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

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200 X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-					-0-
12	6479 X	4343	-0-	-2136	-0-	291	1	4052	3	N	-0-					-0-
01	5921 X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	5191 X	3553	-0-	-1638	-0-	158	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	5208 X	3577	-0-	-1631	-0-	214	1	3363	3	N	-0-					-0-
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

11	8400 X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-					-0-
12	7378 X	7300	-0-	-78	-0-	93	1	7207	3	N	-0-					-0-
01	7378 X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-					-0-
02	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	108	1	5259	3	N	-0-					-0-
03	7440 X	5127	-0-	-2313	-0-	78	1	5049	3	N	-0-					-0-
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

11	5220 X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	4825	-0-	-569	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	4901 X	4561	-0-	-340	-0-	5	1	4556	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4788	-0-	-48	-0-	7	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

11	3690 X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-					54
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	139	1	3013	2	N	-0-					54
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-					54
02	3277 X	3073	-0-	-204	-0-	92	1	2981	2	N	-0-					54
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					54
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8610 X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	6991	-0-	-1906	-0-	89	1	6902	3	N	-0-			-0-
01	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-			-0-
02	8323 X	7609	-0-	-714	-0-	154	1	7455	3	N	-0-			-0-
03	8897 X	6831	-0-	-2066	-0-	104	1	6727	3	N	-0-			-0-
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-			1
12	5673 X	5546	-0-	-127	-0-	174	1	5372	3	N	-0-			1
01	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-			1
02	5655 X	4655	-0-	-1000	-0-	131	1	4524	3	N	-0-			1
03	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	162	1	5381	3	N	-0-			1
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			1

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

11	5610 X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	179	1	5547	3	Y	-0-			-0-
01	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-			-0-
02	5307 X	5162	-0-	-145	-0-	145	1	5017	3	Y	-0-			-0-
03	5735 X	5298	-0-	-437	-0-	155	1	5143	3	Y	-0-			-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

11	9900 X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-			23
12	8990 X	8231	-0-	-759	-0-	1828	1	6399	3	N	4			27
						4	9							
01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1			28
						1	9							
02	8642 X	6988	-0-	-1654	-0-	1670	1	5307	3	N	10			38
						11	9							
03	9238 X	6467	-0-	-2771	-0-	1182	1	5277	3	N	7			45
						8	9							
04	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT			45

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-			-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	122	1	3763	3	N	-0-			-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-			-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3755	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3126	-0-	-749	-0-	91	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

11	28380 X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-			15
12	29202 X	26521	-0-	-2681	-0-	831	1	25690	3	Y	-0-			15
01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-			15
02	27231 X	22099	-0-	-5132	-0-	622	1	21477	3	Y	-0-			15
03	29109 X	24718	-0-	-4391	-0-	721	1	23997	3	Y	-0-			15
04	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					Y	NO RPT			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
03	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

11	15000	X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-					-0-
12	15500	X	11552	-0-	-3948	-0-	81	1	11471	3	Y	-0-					-0-
01	15004	X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-					-0-
02	13137	X	12776	-0-	-361	-0-	32	1	12744	3	Y	-0-					-0-
03	14043	X	12974	-0-	-1069	-0-	301	1	12673	3	Y	-0-					-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

11	41820	X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	42501	X	28427	-0-	-14074	-0-	891	1	27536	3	Y	-0-					-0-
01	42377	X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-					-0-
02	39237	X	31285	-0-	-7952	-0-	881	1	30404	3	Y	-0-					-0-
*03	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	932	1	31021	3	Y	-0-					-0-
04	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

11	12300	X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-					1
12	12586	X	10806	-0-	-1780	-0-	339	1	10467	3	Y	-0-					1
01	11346	X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-					1
02	10353	X	9826	-0-	-527	-0-	277	1	9549	3	Y	-0-					1
03	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	306	1	10169	3	Y	-0-					1
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					1

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

11	7350	X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	4462	-0-	-2141	-0-	140	1	4322	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	3930	-0-	-1957	-0-	111	1	3819	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	3135	-0-	-3158	-0-	92	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

11	11070	X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-					-0-
12	11160	X	10435	-0-	-725	-0-	73	1	10362	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-					-0-
02	10092	X	9564	-0-	-528	-0-	24	1	9540	3	Y	-0-					-0-
03	10695	X	10129	-0-	-566	-0-	235	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	-0-					-0-
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	28	1	3960	3	Y	-0-					-0-
01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	223	1	3661	3	Y	-0-					-0-
02	3770 X	2828	-0-	-942	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12300 X	9666	-0-	-2634	-0-	318	1	9348	3	N	-0-					-0-
12	11656 X	8976	-0-	-2680	-0-	281	1	8695	3	N	-0-					-0-
01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-	319	1	7557	3	N	-0-					-0-
02	9744 X	7375	-0-	-2369	-0-	208	1	7167	3	N	-0-					-0-
03	9982 X	9018	-0-	-964	-0-	263	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

11	16080 X	15724	-0-	-356	-0-	517	1	15207	3	Y	-0-					-0-
12	17980 X	14919	-0-	-3061	-0-	468	1	14451	3	Y	-0-					-0-
01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-	536	1	12708	3	Y	-0-					-0-
02	16820 X	13128	-0-	-3692	-0-	370	1	12758	3	Y	-0-					-0-
03	17112 X	10591	-0-	-6521	-0-	309	1	10282	3	Y	-0-					-0-
04	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

11	4860 X	4426	-0-	-434	-0-	146	1	4280	3	N	-0-					-0-
12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	137	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	186	1	4406	3	N	-0-					-0-
02	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	113	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	125	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

11	18450 X	16967	-0-	-1483	-0-	378	1	16589	3	Y	-0-					-0-
12	19065 X	17576	-0-	-1489	-0-	123	1	17453	3	Y	-0-					-0-
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-	1028	1	16838	3	Y	-0-					-0-
02	16849 X	10440	-0-	-6409	-0-	26	1	10414	3	Y	-0-					-0-
*03	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	497	1	20910	3	Y	-0-					-0-
04	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

11	14580 X	12541	-0-	-2039	-0-	804	1	11737	3	N	-0-					-0-
12	13950 X	13357	-0-	-593	-0-	951	1	12406	3	N	-0-					-0-
01	13950 X	8679	-0-	-5271	-0-	742	1	7937	3	N	-0-					-0-
02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1117	1	12498	3	N	-0-					-0-
03	13361 X	13255	-0-	-106	-0-	1140	1	12115	3	N	-0-					-0-
04	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					25
12	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	1325	1	28668	2	Y	-0-					25
01	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-					25
02	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	643	1	20882	2	Y	-0-					25
03	16616	X	13817	-0-	-2799	-0-	13817	2			Y	-0-					25
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

11	13980	X	10351	-0-	-3629	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-					-0-
12	14446	X	9949	-0-	-4497	-0-	312	1	9637	3	Y	-0-					-0-
01	14291	X	11472	-0-	-2819	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-					-0-
02	13369	X	10849	-0-	-2520	-0-	305	1	10544	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	260	1	10698	3	Y	-0-					-0-
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

11	7860	X	7166	-0-	-694	-0-	204	1	6962	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	5775	-0-	-2347	-0-	1284	1	4491	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	6561	-0-	-1189	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	5196	-0-	-2576	-0-	1244	1	3952	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	8174	-0-	-134	-0-	1496	1	6678	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	160	1	4933	3	Y	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	99	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	113	1	3768	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

11	5610	X	4276	-0-	-1334	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	187	1	5792	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4613	-0-	-1184	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	144	1	4968	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	147	1	4877	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

11	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	272	1	7999	3	N	-0-					1
12	9083	X	8195	-0-	-888	-0-	257	1	7938	3	N	-0-					1
01	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	353	1	8368	3	N	-0-					1
02	8004	X	7707	-0-	-297	-0-	217	1	7490	3	N	-0-					1
03	8556	X	7795	-0-	-761	-0-	185	1	7610	3	N	-0-					1
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					1

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1001	-0-	-188	-0-	28	1	973	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	922	-0-	-163	-0-	27	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9	1			14
							1	9									
12	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	11	1	1497	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
01	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	74	1	1211	3	Y	57	53	1			24
							63	9									
02	1508	X	1315	-0-	-193	-0-	3	1	1250	3	Y	56	38	1			42
							62	9									
03	1519	X	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1299	3	Y	7					49
							8	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					49

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

11	5430	X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	30	1	4316	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	12	1	4622	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

11	7410	X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-					1
12	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	234	1	7244	3	N	-0-					1
01	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-					1
02	7801	X	7383	-0-	-418	-0-	208	1	7175	3	N	-0-					1
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	262	1	8724	3	N	-0-					1
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					1

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7					30
							8	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	3	Y	13	32	1			11
							14	9									
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7					18
							8	9									
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	183	1	4125	3	Y	15					33
							17	9									
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	175	1	4361	3	Y	28	23	1			38
							31	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

11	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	28	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
*03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	104	1	4405	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	137	1	4221	3	N	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3034	-0-	-214	-0-	85	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	101	1	3351	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-					21
12	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	14	1	2035	3	Y	-0-					21
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-					21
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-	21	1			-0-
*03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
04	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

11	7140 X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-					110
12	6913 X	2160	-0-	-4753	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					110
01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					110
02	4843 X	2263	-0-	-2580	-0-	68	1	2195	2	N	-0-					110
03	5177 X	2170	-0-	-3007	-0-	2170	2			N	-0-					110
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					110

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-					-0-
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	2175 X	2003	-0-	-172	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	1629	-0-	-696	-0-	38	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					120
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	7					127
						8	9									
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10					137
						11	9									
02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	69	126	1			80
						76	9									
*03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	N	152					232
						167	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-					-0-
12	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	425	1	13150	3	N	-0-					-0-
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-					-0-
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	351	1	12124	3	N	-0-					-0-
*03	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	380	1	12642	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-					4
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	218	1	6732	3	Y	-0-					4
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-					4
02	7946	X	6698	-0-	-1248	-0-	189	1	6509	3	Y	-0-					4
03	8494	X	7300	-0-	-1194	-0-	213	1	7087	3	Y	-0-					4
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3295	-0-	-828	-0-	23	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2703	-0-	-864	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2185	-0-	-1256	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7					21
							8	9									
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8					8
							9	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	3	Y	21					29
							23	9									
*03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	1976	3	Y	39	25	1			43
							43	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 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
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7					23
							8	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3412	3	Y	5	20	1			8
							6	9									
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10					18
							11	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	3	Y	-0-					18
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10					55
							11	9									
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	26	1	3742	3	N	-0-					55
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43	1			33
							23	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					33
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	71	1	3000	3	N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

11	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	1872	-0-	-1383	-0-	24	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	712	-0-	-2333	-0-	14	1	698	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	689	-0-	-2380	-0-	11	1	678	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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

11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	33	1	4730	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4465	-0-	-59	-0-	11	1	4454	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	110	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

11	21390	X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-					-0-
12	22103	X	16808	-0-	-5295	-0-	527	1	16281	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-					-0-
02	18386	X	15771	-0-	-2615	-0-	444	1	15327	3	Y	-0-					-0-
03	19406	X	16730	-0-	-2676	-0-	488	1	16242	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

11	9720	X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	6184	-0-	-3860	-0-	194	1	5990	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6024	-0-	-1023	-0-	170	1	5854	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	205	1	6806	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3880	-0-	-673	-0-	4	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	6	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-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
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1					1
02	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	6	1	4870	2	N	-0-					1
03	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	7	1	5122	2	N	-0-					1
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					1

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
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	133	1	4106	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4955	-0-	-4	-0-	139	1	4816	3	Y	-0-					-0-
*03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	9390	X	8675	-0-	-715	-0-	285	1	8390	3	N	-0-					-0-
12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	306	1	9445	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8632	-0-	-916	-0-	350	1	8282	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8701	-0-	-231	-0-	245	1	8456	3	N	-0-					-0-
*03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	287	1	9545	3	N	-0-					-0-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	80	1	3526	3	Y	143	136	1			210
							157	9									
12	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	26	1	3651	3	Y	47	120	1			137
							52	9									
01	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	203	1	3332	3	Y	23	111	1			49
							25	9									
02	3828	X	3248	-0-	-580	-0-	8	1	3182	3	Y	53	49	1			53
							58	9									
03	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	73	1	3085	3	Y	74					127
							81	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6914	-0-	-796	-0-	227	1	6687	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7344	-0-	-623	-0-	230	1	7114	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6663	-0-	-442	-0-	188	1	6475	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7041	-0-	-554	-0-	205	1	6836	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

11	8640	X	8054	-0-	-586	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	7827	-0-	-853	-0-	346	1	7481	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	508	1	7364	2	Y	-0-					-0-
02	7772	X	6936	-0-	-836	-0-	207	1	6729	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

11	9600	X	7952	-0-	-1648	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
12	9920	X	8037	-0-	-1883	-0-	355	1	7682	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8188	-0-	-399	-0-	529	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7830	X	6979	-0-	-851	-0-	208	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

11	5760	X	3937	-0-	-1823	-0-	129	1	3808	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3751	-0-	-1581	-0-	118	1	3633	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3730	-0-	-548	-0-	151	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3635	-0-	-338	-0-	102	1	3533	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	97	1	3212	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

11	7740	X	7626	-0-	-114	-0-	170	1	7456	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	54	1	7709	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	444	1	7266	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	7202	-0-	-367	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7616	-0-	-258	-0-	177	1	7439	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	163	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	147	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	208	1	6436	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6230	-0-	-324	-0-	175	1	6055	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	193	1	6426	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110 X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-					-0-
12	7657 X	5841	-0-	-1816	-0-	183	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-					-0-
02	7163 X	4803	-0-	-2360	-0-	135	1	4668	3	Y	-0-					-0-
03	6510 X	4904	-0-	-1606	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	3	Y	-0-					-0-
12	8835 X	8528	-0-	-307	-0-	60	1	8468	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	8265 X	7709	-0-	-556	-0-	19	1	7690	3	Y	-0-					-0-
03	8680 X	8303	-0-	-377	-0-	193	1	8110	3	Y	-0-					-0-
04	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					25
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	261	1	5644	2	Y	-0-					25
01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-					25
02	5046 X	4916	-0-	-130	-0-	147	1	4769	2	Y	-0-	25	1			-0-
03	5394 X	5388	-0-	-6	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

11	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-					-0-
12	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	224	1	6908	3	Y	-0-					-0-
01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-					-0-
02	6989 X	6739	-0-	-250	-0-	190	1	6549	3	Y	-0-					-0-
03	7471 X	7040	-0-	-431	-0-	205	1	6835	3	Y	-0-					-0-
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

11	2820 X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	2349 X	1459	-0-	-890	-0-	41	1	1418	3	Y	-0-					-0-
03	2325 X	1440	-0-	-885	-0-	42	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	397	1	6251	3	Y	7					24
						8	9									
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	208	1	5417	3	Y	4	22	1			6
						4	9									
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	230	1	6976	3	Y	5					11
						6	9									
02	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	266	1	6011	3	Y	12					23
						13	9									
*03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	253	1	6319	3	Y	19	16	1			26
						21	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15734	-0-	-1066	-0-	518	1	15216	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	16856	-0-	-504	-0-	528	1	16328	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	660	1	15631	3	Y	-0-					-0-
02	16008	X	15808	-0-	-200	-0-	445	1	15363	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	16681	-0-	-431	-0-	487	1	16194	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	201	1	5921	3	Y	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	203	1	6277	3	Y	-0-					-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	258	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	159	1	5481	3	Y	-0-					-0-
*03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	160	1	5330	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	19536	-0-	-1164	-0-	643	1	18893	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	20072	-0-	-1256	-0-	629	1	19443	3	N	-0-					-0-
01	21328	X	19639	-0-	-1689	-0-	795	1	18844	3	N	-0-					-0-
02	19633	X	17832	-0-	-1801	-0-	502	1	17330	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	553	1	18393	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-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
11	10170	X	9880	-0-	-290	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	10064	-0-	-228	-0-	315	1	9749	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	392	1	9277	3	Y	-0-					-0-
02	9657	X	9235	-0-	-422	-0-	260	1	8975	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9395	-0-	-928	-0-	274	1	9121	3	Y	-0-					-0-
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	10	1	9042	2	N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	9	1	6208	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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
11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-					-0-
12	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	254	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7823	-0-	-384	-0-	220	1	7603	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7726	-0-	-1047	-0-	225	1	7501	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14700	X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12137	-0-	-2650	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13177	-0-	-395	-0-	15	1	13162	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12017	-0-	-1685	-0-	17	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

11	1230	X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	906	-0-	-303	-0-	28	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	766	-0-	-249	-0-	22	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	562	-0-	-461	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

11	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-					-0-
12	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	1516	1	21133	3	N	-0-					-0-
01	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	764	1	16400	3	N	-0-					-0-
*03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	1013	1	15927	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-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

11	8550	X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7381	-0-	-524	-0-	231	1	7150	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	245	1	8469	3	N	-0-					-0-
*03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	256	1	8516	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-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

11	5850	X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4241	-0-	-1804	-0-	133	1	4108	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	3646	-0-	-1342	-0-	103	1	3543	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	110	1	3648	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	222	1	6848	3	N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	5086	-0-	-1091	-0-	143	1	4943	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	5734	-0-	-1334	-0-	167	1	5567	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

11	12930	X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-					-0-
12	13361	X	9692	-0-	-3669	-0-	304	1	9388	3	N	-0-					-0-
01	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	351	1	12125	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	12502	-0-	-177	-0-	365	1	12137	3	N	-0-					-0-
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	15872	-0-	-2248	-0-	352	1	15462	3	Y	53	44	1			62
							58	9									
12	18724	X	16779	-0-	-1945	-0-	117	1	16568	3	Y	85	67	1			80
							94	9									
01	17949	X	17220	-0-	-729	-0-	987	1	16160	3	Y	66	82	1			64
							73	9									
02	16791	X	14676	-0-	-2115	-0-	36	1	14467	3	Y	157	110	1			111
							173	9									
*03	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	398	1	16747	3	Y	22	31	1			102
							24	9									
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					102

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	3900	-0-	-5550	-0-	87	1	3798	3	Y	14	18	1			44
							15	9									
12	9765	X	6851	-0-	-2914	-0-	48	1	6778	3	Y	23	20	1			47
							25	9									
01	9331	X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77	1			69
							109	9									
02	8584	X	6922	-0-	-1662	-0-	17	1	6890	3	Y	14	30	1			53
							15	9									
*03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7670	3	Y	25	14	1			64
							28	9									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					64

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	274	1	12030	3	Y	69	56	1			45
							76	9									
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	57	1	8033	3	Y	37	47	1			35
							41	9									
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92	1			42
							109	9									
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	20	1	7850	3	Y	48	53	1			37
							53	9									
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2718	3	Y	35	22	1			50
							39	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	43	1	1875	3	Y	39	41	1			63
							43	9									
12	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	12	1	1689	3	Y	29	43	1			49
							32	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	3	Y	178	158	1			69
							196	9									
02	2175	X	2124	-0-	-51	-0-	5	1	1975	3	Y	131	96	1			104
							144	9									
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	45	1	1875	3	Y	92					196
							101	9									
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	17400	X	15972	-0-	-1428	-0-	353	1	15499	3	Y	109	89	1			84
							120	9									
12	17980	X	16620	-0-	-1360	-0-	116	1	16404	3	Y	91	92	1			83
							100	9									
01	17298	X	16619	-0-	-679	-0-	956	1	15663	3	Y	-0-	83	1			-0-
02	16211	X	15079	-0-	-1132	-0-	38	1	15039	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	17329	X	16291	-0-	-1038	-0-	378	1	15907	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					4

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	282	1	8285	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8421	-0-	-352	-0-	264	1	8157	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	339	1	8022	3	N	-0-					-0-
02	8294	X	6967	-0-	-1327	-0-	196	1	6771	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	204	1	6797	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

11	6570	X	22	-0-	-6548	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	638	X	1	-0-	-637	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	535	1	17810	3	N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

11	10140	X	9117	-0-	-1023	-0-	9117	2			Y	-0-					23
12	10478	X	8484	-0-	-1994	-0-	375	1	8109	2	Y	-0-					23
01	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	565	1	8181	2	Y	-0-					23
02	9019	X	7850	-0-	-1169	-0-	234	1	7616	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	328	1	9629	3	Y	-0-					-0-
12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	306	1	9452	3	Y	-0-					-0-
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	350	1	8296	3	Y	-0-					-0-
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	-0-					-0-
*03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	295	1	9811	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

11	43140	X	37708	-0-	-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-					-0-
12	42284	X	37535	-0-	-4749	-0-	1176	1	36359	3	N	-0-					-0-
01	40672	X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-					-0-
02	38048	X	37129	-0-	-919	-0-	1045	1	36084	3	N	-0-					-0-
*03	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	1153	1	38370	3	N	-0-					-0-
04	37890	X	NO RPT	-0-	-37890	-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 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420 X	25047	-0-	-2373	-0-	25047	2			Y	-0-					22
12	28117 X	24455	-0-	-3662	-0-	1080	1	23375	2	Y	-0-					22
01	27249 X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-					22
02	24389 X	21911	-0-	-2478	-0-	654	1	21257	2	Y	-0-					22
03	26071 X	24052	-0-	-2019	-0-	24052	2			Y	-0-					22
04	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280 X	15862	-0-	-1418	-0-	349	1	15325	3	Y	171	162	1			158
						188	9									
12	17856 X	16043	-0-	-1813	-0-	111	1	15834	3	Y	89	128	1			119
						98	9									
01	17298 X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1			199
						494	9									
02	17139 X	14949	-0-	-2190	-0-	37	1	14773	3	Y	126	177	1			148
						139	9									
03	18321 X	15947	-0-	-2374	-0-	363	1	15313	3	Y	246	109	1			285
						271	9									
04	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					285

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62310 X	54606	-0-	-7704	-0-	1214	1	53281	3	Y	101	112	1			22
						111	9									
12	63488 X	57524	-0-	-5964	-0-	401	1	57021	3	Y	93	79	1			36
						102	9									
01	61845 X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1			22
						102	9									
02	59015 X	52870	-0-	-6145	-0-	132	1	52652	3	Y	78	78	1			22
						86	9									
03	63085 X	57439	-0-	-5646	-0-	1330	1	56020	3	Y	81	77	1			26
						89	9									
04	58920 X	NO RPT	-0-	-58920	-0-					Y	NO RPT					26

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37740 X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-					-0-
12	38068 X	36689	-0-	-1379	-0-	1150	1	35539	3	Y	-0-					-0-
01	36921 X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-					-0-
02	36395 X	34358	-0-	-2037	-0-	967	1	33391	3	Y	-0-					-0-
03	38905 X	35906	-0-	-2999	-0-	1048	1	34858	3	Y	-0-					-0-
04	37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	47340 X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-					-0-
12	51960 X	51960	-0-	-0-	-0-	1628	1	50332	3	Y	-0-					-0-
01	47213 X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-					-0-
02	44399 X	42080	-0-	-2319	-0-	1185	1	40895	3	Y	-0-					-0-
03	51956 X	44493	-0-	-7463	-0-	1298	1	43195	3	Y	-0-					-0-
04	50280 X	NO RPT	-0-	-50280	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-					-0-
12	40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	1280	1	39567	3	Y	-0-					-0-
01	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-					-0-
02	36627 X	33386	-0-	-3241	-0-	940	1	32446	3	Y	-0-					-0-
03	40858 X	35880	-0-	-4978	-0-	1047	1	34833	3	Y	-0-					-0-
04	39540 X	NO RPT	-0-	-39540	-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 A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
11	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-					-0-
12	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	922	1	28503	3	Y	-0-					-0-
01	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-					-0-
02	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	770	1	26575	3	Y	-0-					-0-
*03	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	824	1	27427	3	Y	-0-					-0-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

11	15000 X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-					-0-
12	14229 X	4740	-0-	-9489	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-					-0-
02	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	23	1	20262	2	Y	-0-					-0-
03	15097 X	14168	-0-	-929	-0-	20	1	14148	2	Y	-0-					-0-
04	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

11	32580 X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-					-0-
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	1231	1	38033	3	Y	-0-					-0-
01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-					-0-
02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	902	1	31123	3	Y	-0-					-0-
03	39277 X	32996	-0-	-6281	-0-	963	1	32033	3	Y	-0-					-0-
04	38010 X	NO RPT	-0-	-38010	-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

11	37740 X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1			27
						107	9									
12	37789 X	35504	-0-	-2285	-0-	248	1	35154	3	Y	93	79	1			41
						102	9									
01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1			27
						102	9									
02	34568 X	32354	-0-	-2214	-0-	81	1	32186	3	Y	79	78	1			28
						87	9									
03	36952 X	33689	-0-	-3263	-0-	779	1	32821	3	Y	81	77	1			32
						89	9									
04	35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					Y	NO RPT					32

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

11	42720 X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	39097	-0-	-4768	-0-	1225	1	37872	3	Y	-0-					-0-
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-					-0-
02	39237 X	35556	-0-	-3681	-0-	1001	1	34555	3	Y	-0-					-0-
03	41447 X	37867	-0-	-3580	-0-	1105	1	36762	3	Y	-0-					-0-
04	40110 X	NO RPT	-0-	-40110	-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

11	34830 X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-					-0-
12	35991 X	34543	-0-	-1448	-0-	1083	1	33460	3	N	-0-					-0-
01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-					-0-
02	31987 X	25714	-0-	-6273	-0-	724	1	24990	3	N	-0-					-0-
03	34534 X	33282	-0-	-1252	-0-	971	1	32311	3	N	-0-					-0-
04	33420 X	NO RPT	-0-	-33420	-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 #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-					-0-
12	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1133	1	35025	3	Y	-0-					-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-					-0-
02	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	915	1	31597	3	Y	-0-					-0-
*03	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	997	1	33180	3	Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-					-0-
12	34286 X	30527	-0-	-3759	-0-	957	1	29570	3	Y	-0-					-0-
01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-					-0-
02	29986 X	14552	-0-	-15434	-0-	410	1	14142	3	Y	-0-					-0-
03	31589 X	19025	-0-	-12564	-0-	555	1	18470	3	Y	-0-					-0-
04	30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

11	16350 X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-					38
12	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1347	1	29136	2	Y	-0-					38
01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64					102
						70	9									
02	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	498	1	16188	2	Y	11	31	1			82
						12	9									
03	23932 X	16274	-0-	-7658	-0-	16274	2			Y	-0-					82
04	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					82

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

11	42510 X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-					-0-
12	42811 X	38687	-0-	-4124	-0-	1213	1	37474	3	Y	-0-					-0-
01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-					-0-
02	37874 X	36544	-0-	-1330	-0-	1029	1	35515	3	Y	-0-					-0-
03	40207 X	37860	-0-	-2347	-0-	1105	1	36755	3	Y	-0-					-0-
04	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

11	57660 X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-					-0-
12	59582 X	53566	-0-	-6016	-0-	1679	1	51887	3	Y	-0-					-0-
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-					-0-
02	53186 X	52532	-0-	-654	-0-	1479	1	51053	3	Y	-0-					-0-
03	56854 X	53936	-0-	-2918	-0-	1574	1	52362	3	Y	-0-					-0-
04	53910 X	NO RPT	-0-	-53910	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

11	31740 X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-					-0-
12	31651 X	28254	-0-	-3397	-0-	886	1	27368	3	Y	-0-					-0-
01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-					-0-
02	28188 X	24724	-0-	-3464	-0-	696	1	24028	3	Y	-0-					-0-
03	29450 X	23845	-0-	-5605	-0-	696	1	23149	3	Y	-0-					-0-
04	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-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 #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-					-0-
12	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	1310	1	40479	3	Y	-0-					-0-
01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-					-0-
02	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1076	1	37126	3	Y	-0-					-0-
*03	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	1176	1	39106	3	Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

11	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-					-0-
12	30783 X	29728	-0-	-1055	-0-	932	1	28796	3	Y	-0-					-0-
01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-					-0-
02	29870 X	27330	-0-	-2540	-0-	769	1	26561	3	Y	-0-					-0-
03	31930 X	28684	-0-	-3246	-0-	837	1	27847	3	Y	-0-					-0-
04	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

11	33570 X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
12	34472 X	31095	-0-	-3377	-0-	1374	1	29721	2	N	-0-					-0-
01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-					-0-
02	30711 X	28336	-0-	-2375	-0-	846	1	27490	2	N	-0-					-0-
03	32488 X	31120	-0-	-1368	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04	31440 X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

11	45510 X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-					-0-
12	46252 X	43008	-0-	-3244	-0-	1348	1	41660	3	Y	-0-					-0-
01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-					-0-
02	42369 X	39728	-0-	-2641	-0-	1119	1	38609	3	Y	-0-					-0-
03	44330 X	41716	-0-	-2614	-0-	1217	1	40499	3	Y	-0-					-0-
04	42510 X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

11	60090 X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-					-0-
12	62093 X	57120	-0-	-4973	-0-	727	1	56393	3	Y	-0-					-0-
01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-					-0-
02	56202 X	42378	-0-	-13824	-0-	855	1	41523	3	Y	-0-					-0-
03	58745 X	28543	-0-	-30202	-0-	435	1	28108	3	Y	-0-					-0-
04	55380 X	NO RPT	-0-	-55380	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

11	54990 X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-					-0-
12	52762 X	47460	-0-	-5302	-0-	1487	1	45973	3	Y	-0-					-0-
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-					-0-
02	47357 X	42407	-0-	-4950	-0-	1194	1	41213	3	Y	-0-					-0-
03	48980 X	46029	-0-	-2951	-0-	1343	1	44686	3	Y	-0-					-0-
04	47190 X	NO RPT	-0-	-47190	-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

11	25440 X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-					-0-
12	26133 X	24159	-0-	-1974	-0-	169	1	23990	3	N	-0-					-0-
01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-					-0-
02	23635 X	21039	-0-	-2596	-0-	53	1	20986	3	N	-0-					-0-
03	25265 X	23027	-0-	-2238	-0-	534	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

11	18060 X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-			-0-
12	18352 X	16776	-0-	-1576	-0-	16776	2			N	-0-			-0-
01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-			-0-
02	16878 X	15428	-0-	-1450	-0-	18	1	15410	2	N	-0-			-0-
03	17701 X	15955	-0-	-1746	-0-	23	1	15932	2	N	-0-			-0-
04	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

11	21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-			-0-
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	592	1	18301	3	Y	-0-			-0-
01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-			-0-
02	19981 X	17370	-0-	-2611	-0-	489	1	16881	3	Y	-0-			-0-
03	20522 X	18043	-0-	-2479	-0-	527	1	17516	3	Y	-0-			-0-
04	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

11	33150 X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	1	35
						186	9							
12	33263 X	30410	-0-	-2853	-0-	211	1	29984	3	Y	195	105	1	125
						215	9							
01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	1	86
						151	9							
02	30015 X	27030	-0-	-2985	-0-	67	1	26831	3	Y	120	141	1	65
						132	9							
03	31651 X	28448	-0-	-3203	-0-	657	1	27666	3	Y	114	157	1	22
						125	9							
04	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT			22

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

11	50370 X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-			-0-
12	52049 X	41892	-0-	-10157	-0-	1313	1	40579	3	N	-0-			-0-
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-			-0-
02	46429 X	38569	-0-	-7860	-0-	1086	1	37483	3	N	-0-			-0-
03	47647 X	40416	-0-	-7231	-0-	1179	1	39237	3	N	-0-			-0-
04	45090 X	NO RPT	-0-	-45090	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

11	38850 X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-			-0-
12	39804 X	33430	-0-	-6374	-0-	1048	1	32382	3	Y	-0-			-0-
01	38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-			-0-
02	34394 X	28297	-0-	-6097	-0-	797	1	27500	3	Y	-0-			-0-
03	35402 X	30187	-0-	-5215	-0-	881	1	29306	3	Y	-0-			-0-
04	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-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
11	45660 X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-					-0-
12	46190 X	39088	-0-	-7102	-0-	1225	1	37863	3	Y	-0-					-0-
01	44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-					-0-
02	40629 X	34446	-0-	-6183	-0-	970	1	33476	3	Y	-0-					-0-
03	41323 X	36209	-0-	-5114	-0-	1057	1	35152	3	Y	-0-					-0-
04	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

11	38910 X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-					-0-
12	40207 X	32586	-0-	-7621	-0-	1021	1	31565	3	Y	-0-					-0-
01	40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-					-0-
02	34713 X	30589	-0-	-4124	-0-	861	1	29728	3	Y	-0-					-0-
03	34441 X	31621	-0-	-2820	-0-	923	1	30698	3	Y	-0-					-0-
04	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

11	102450 X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-					-0-
12	105121 X	93660	-0-	-11461	-0-	2935	1	90725	3	N	-0-					-0-
01	105121 X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-					-0-
02	96628 X	87416	-0-	-9212	-0-	2461	1	84955	3	N	-0-					-0-
03	100223 X	92967	-0-	-7256	-0-	2713	1	90254	3	N	-0-					-0-
04	96990 X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

11	66060 X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-					-0-
12	65844 X	57974	-0-	-7870	-0-	1817	1	56157	3	Y	-0-					-0-
01	65658 X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-					-0-
02	61422 X	50571	-0-	-10851	-0-	1424	1	49147	3	Y	-0-					-0-
03	61969 X	52146	-0-	-9823	-0-	1522	1	50624	3	Y	-0-					-0-
04	59970 X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

11	64830 X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-					-0-
12	66991 X	54919	-0-	-12072	-0-	1721	1	53198	3	Y	-0-					-0-
01	66991 X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-					-0-
02	59566 X	50932	-0-	-8634	-0-	1434	1	49498	3	Y	-0-					-0-
03	60667 X	51990	-0-	-8677	-0-	1517	1	50473	3	Y	-0-					-0-
04	57750 X	NO RPT	-0-	-57750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

11	77261 X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-					-0-
12	77872 X	75607	-0-	-2265	-0-	2370	1	73237	3	Y	-0-					-0-
01	77066 X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-					-0-
02	75284 X	67346	-0-	-7938	-0-	1896	1	65450	3	Y	-0-					-0-
03	80476 X	71492	-0-	-8984	-0-	2086	1	69406	3	Y	-0-					-0-
04	77250 X	NO RPT	-0-	-77250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

11	11610 X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-					1
12	10974 X	10137	-0-	-837	-0-	318	1	9819	3	Y	-0-					1
01	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-					1
02	10063 X	9200	-0-	-863	-0-	259	1	8941	3	Y	-0-					1
03	10757 X	9781	-0-	-976	-0-	285	1	9496	3	Y	-0-					1
04	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119310 X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-					-0-
12	121489 X	106206	-0-	-15283	-0-	3329	1	102877	3	Y	-0-					-0-
01	117831 X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-					-0-
02	106952 X	94614	-0-	-12338	-0-	2664	1	91950	3	Y	-0-					-0-
03	111755 X	98998	-0-	-12757	-0-	2889	1	96109	3	Y	-0-					-0-
04	105330 X	NO RPT	-0-	-105330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

11	46440 X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-					-0-
12	47988 X	44669	-0-	-3319	-0-	1400	1	43269	3	Y	-0-					-0-
01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-					-0-
02	44515 X	40877	-0-	-3638	-0-	1151	1	39726	3	Y	-0-					-0-
03	46438 X	42089	-0-	-4349	-0-	1228	1	40861	3	Y	-0-					-0-
04	43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

11	34110 X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-					-0-
12	35247 X	33543	-0-	-1704	-0-	1051	1	32492	3	Y	-0-					-0-
01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-					-0-
02	31697 X	30777	-0-	-920	-0-	867	1	29910	3	Y	-0-					-0-
03	33542 X	31735	-0-	-1807	-0-	926	1	30809	3	Y	-0-					-0-
04	32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

11	39750 X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-					-0-
12	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	44247	2			Y	-0-					-0-
01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-					-0-
02	35815 X	29715	-0-	-6100	-0-	34	1	29681	2	Y	-0-					-0-
03	44237 X	30128	-0-	-14109	-0-	44	1	30084	2	Y	-0-					-0-
04	56100 X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

11	36600 X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-					-0-
12	37014 X	33453	-0-	-3561	-0-	33453	2			Y	-0-					-0-
01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-					-0-
02	35090 X	31526	-0-	-3564	-0-	36	1	31490	2	Y	-0-					-0-
03	37510 X	30503	-0-	-7007	-0-	44	1	30459	2	Y	-0-					-0-
04	51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

11	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	635	1	27894	3	Y	130	128	1			19
						143	9									
12	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	206	1	29228	3	Y	146	145	1			20
						161	9									
01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1657	1	27136	3	Y	159	160	1			19
						175	9									
02	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	64	1	25374	3	Y	76	86	1			9
						84	9									
*03	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	635	1	26761	3	Y	113	101	1			21
						124	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	28910	-0-	-2530	-0-	641 150	1 9	28119	3	Y	136	131	1			19
12	32240	X	30241	-0-	-1999	-0-	210 139	1 9	29892	3	Y	126	127	1			18
01	32240	X	29694	-0-	-2546	-0-	1700 141	1 9	27853	3	Y	128	129	1			17
02	29464	X	27051	-0-	-2413	-0-	67 78	1 9	26906	3	Y	71	78	1			10
03	31496	X	28426	-0-	-3070	-0-	657 91	1 9	27678	3	Y	83	75	1			18
04	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					Y	NO RPT					18

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36600	X	33755	-0-	-2845	-0-	749 121	1 9	32885	3	Y	110	108	1			20
12	37820	X	35095	-0-	-2725	-0-	244 197	1 9	34654	3	Y	179	174	1			25
01	37820	X	34659	-0-	-3161	-0-	1988 101	1 9	32570	3	Y	92	99	1			18
02	34568	X	31899	-0-	-2669	-0-	80 58	1 9	31761	3	Y	53	59	1			12
03	36952	X	33518	-0-	-3434	-0-	776 54	1 9	32688	3	Y	49	45	1			16
04	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	25680	X	23616	-0-	-2064	-0-	524 70	1 9	23022	3	Y	64	64	1			12
12	26536	X	24062	-0-	-2474	-0-	168 48	1 9	23846	3	Y	44	47	1			9
01	26536	X	23641	-0-	-2895	-0-	1357 62	1 9	22222	3	Y	56	57	1			8
02	24157	X	21752	-0-	-2405	-0-	54 64	1 9	21634	3	Y	58	61	1			5
03	25823	X	22810	-0-	-3013	-0-	528 35	1 9	22247	3	Y	32	30	1			7
04	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31110	X	28961	-0-	-2149	-0-	644 69	1 9	28248	3	Y	63	63	1			-0-
12	32147	X	28573	-0-	-3574	-0-	199 53	1 9	28321	3	Y	48	48	1			-0-
01	32147	X	29392	-0-	-2755	-0-	1685 106	1 9	27601	3	Y	96	93	1			3
02	29232	X	26941	-0-	-2291	-0-	67 99	1 9	26775	3	Y	90	93	1			-0-
03	31248	X	28066	-0-	-3182	-0-	650 34	1 9	27382	3	Y	31	31	1			-0-
04	28950	X	NO RPT	-0-	-28950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
11	46860	X	42782	-0-	-4078	-0-	951 109	1 9	41722	3	Y	99	108	1			20
12	45880	X	41546	-0-	-4334	-0-	290 103	1 9	41153	3	Y	94	78	1			36
01	45880	X	42374	-0-	-3506	-0-	2432 106	1 9	39836	3	Y	96	109	1			23
02	41354	X	39326	-0-	-2028	-0-	98 87	1 9	39141	3	Y	79	79	1			23
03	44206	X	41161	-0-	-3045	-0-	953 89	1 9	40119	3	Y	81	77	1			27
04	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					27

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

11	37080	X	32951	-0-	-4129	-0-	732 100	1 9	32119	3	Y	91	101	1			26
12	36642	X	33230	-0-	-3412	-0-	232 102	1 9	32896	3	Y	93	78	1			41
01	36642	X	32757	-0-	-3885	-0-	1879 97	1 9	30781	3	Y	88	101	1			28
02	33321	X	30003	-0-	-3318	-0-	75 87	1 9	29841	3	Y	79	77	1			30
03	35619	X	31700	-0-	-3919	-0-	733 89	1 9	30878	3	Y	81	77	1			34
04	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					Y	NO RPT					34

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

11	31710	X	25621	-0-	-6089	-0-	843	1	24778	3	Y	-0-					-0-
12	32767	X	25878	-0-	-6889	-0-	811	1	25067	3	Y	-0-					-0-
01	29636	X	25924	-0-	-3712	-0-	1050	1	24874	3	Y	-0-					-0-
02	26738	X	24791	-0-	-1947	-0-	698	1	24093	3	Y	-0-					-0-
03	27094	X	25054	-0-	-2040	-0-	731	1	24323	3	Y	-0-					-0-
04	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	36570	X	33814	-0-	-2756	-0-	752 68	1 9	32994	3	Y	62	69	1			11
12	37014	X	34307	-0-	-2707	-0-	239 102	1 9	33966	3	Y	93	73	1			31
01	37014	X	33657	-0-	-3357	-0-	1931 96	1 9	31630	3	Y	87	100	1			18
02	33756	X	30926	-0-	-2830	-0-	77 86	1 9	30763	3	Y	78	77	1			19
03	36084	X	32489	-0-	-3595	-0-	752 90	1 9	31647	3	Y	82	77	1			24
04	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30360 X	28276	-0-	-2084	-0-	628	1	27564	3	Y	76	75	1			6
						84	9									
12	31372 X	28809	-0-	-2563	-0-	201	1	28536	3	Y	65	66	1			5
						72	9									
01	31372 X	28297	-0-	-3075	-0-	1625	1	26613	3	Y	54	53	1			6
						59	9									
02	28565 X	26066	-0-	-2499	-0-	65	1	25933	3	Y	62	64	1			4
						68	9									
03	30535 X	27374	-0-	-3161	-0-	633	1	26676	3	Y	59	55	1			8
						65	9									
04	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

11	32460 X	28786	-0-	-3674	-0-	947	1	27839	3	Y	-0-					-0-
12	32798 X	29012	-0-	-3786	-0-	909	1	28103	3	Y	-0-					-0-
01	31899 X	29292	-0-	-2607	-0-	1186	1	28106	3	Y	-0-					-0-
02	29087 X	27307	-0-	-1780	-0-	769	1	26538	3	Y	-0-					-0-
03	30504 X	28165	-0-	-2339	-0-	822	1	27343	3	Y	-0-					-0-
04	28800 X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

11	52440 X	46763	-0-	-5677	-0-	1538	1	45225	3	Y	-0-					-0-
12	53537 X	46374	-0-	-7163	-0-	1453	1	44921	3	Y	-0-					-0-
01	51770 X	45174	-0-	-6596	-0-	1829	1	43345	3	Y	-0-					-0-
02	47415 X	38211	-0-	-9204	-0-	1076	1	37135	3	Y	-0-					-0-
03	49259 X	46812	-0-	-2447	-0-	1366	1	45446	3	Y	-0-					-0-
04	46770 X	NO RPT	-0-	-46770	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

11	50280 X	44432	-0-	-5848	-0-	1462	1	42970	3	Y	-0-					-0-
12	50344 X	44142	-0-	-6202	-0-	1383	1	42759	3	Y	-0-					-0-
01	49321 X	45129	-0-	-4192	-0-	1827	1	43302	3	Y	-0-					-0-
02	45240 X	45233	-0-	-7	-0-	1274	1	43959	3	Y	-0-					-0-
03	47554 X	45868	-0-	-1686	-0-	1339	1	44529	3	Y	-0-					-0-
04	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

11	28050 X	26171	-0-	-1879	-0-	581	1	25517	3	Y	66	68	1			3
						73	9									
12	28985 X	26729	-0-	-2256	-0-	187	1	26490	3	Y	47	49	1			1
						52	9									
01	28985 X	26301	-0-	-2684	-0-	1509	1	24725	3	Y	61	61	1			1
						67	9									
02	26680 X	24201	-0-	-2479	-0-	60	1	24047	3	Y	85	86	1			-0-
						94	9									
03	28520 X	25366	-0-	-3154	-0-	586	1	24692	3	Y	80	74	1			6
						88	9									
04	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 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
11	27180 X	24956	-0-	-2224	-0-	554	1	24318	3	Y	76	73	1			14
						84	9									
12	28086 X	25056	-0-	-3030	-0-	175	1	24795	3	Y	78	78	1			14
						86	9									
01	28086 X	24579	-0-	-3507	-0-	1411	1	23109	3	Y	54	57	1			11
						59	9									
02	25288 X	22860	-0-	-2428	-0-	57	1	22738	3	Y	59	61	1			9
						65	9									
03	27032 X	24095	-0-	-2937	-0-	555	1	23395	3	Y	132	117	1			24
						145	9									
04	24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT					24

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

11	34230 X	29150	-0-	-5080	-0-	647	1	28389	3	Y	104	102	1			14
						114	9									
12	33015 X	29466	-0-	-3549	-0-	205	1	29137	3	Y	113	112	1			15
						124	9									
01	33015 X	28547	-0-	-4468	-0-	1633	1	26754	3	Y	145	142	1			18
						160	9									
02	29377 X	26625	-0-	-2752	-0-	66	1	26476	3	Y	75	83	1			10
						83	9									
03	31403 X	27018	-0-	-4385	-0-	625	1	26304	3	Y	81	74	1			17
						89	9									
04	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					17

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

11	37350 X	34305	-0-	-3045	-0-	1128	1	33177	3	N	-0-					-0-
12	37572 X	34193	-0-	-3379	-0-	1072	1	33121	3	N	-0-					-0-
01	37262 X	33672	-0-	-3590	-0-	1364	1	32308	3	N	-0-					-0-
02	33263 X	31865	-0-	-1398	-0-	897	1	30968	3	N	-0-					-0-
03	35464 X	33969	-0-	-1495	-0-	991	1	32978	3	N	-0-					-0-
04	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

11	32400 X	30019	-0-	-2381	-0-	666	1	29247	3	Y	96	94	1			13
						106	9									
12	33480 X	30401	-0-	-3079	-0-	212	1	30056	3	Y	121	119	1			15
						133	9									
01	33480 X	28880	-0-	-4600	-0-	1654	1	27099	3	Y	115	116	1			14
						127	9									
02	29899 X	27155	-0-	-2744	-0-	68	1	27015	3	Y	65	71	1			8
						72	9									
*03	31961 X	28259	-0-	-3702	-0-	654	1	27530	3	Y	68	62	1			14
						75	9									
04	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					Y	NO RPT					14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48750	X	45122	-0-	-3628	-0-	1003	1	44016	3	Y	94	106	1			15
							103	9									
12	49848	X	45958	-0-	-3890	-0-	321	1	45534	3	Y	94	79	1			30
							103	9									
01	49476	X	44804	-0-	-4672	-0-	2572	1	42136	3	Y	87	102	1			15
							96	9									
02	44631	X	41963	-0-	-2668	-0-	105	1	41771	3	Y	79	77	1			17
							87	9									
03	47709	X	44888	-0-	-2821	-0-	1039	1	43760	3	Y	81	77	1			21
							89	9									
04	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					Y	NO RPT					21

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

11	34590	X	31618	-0-	-2972	-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-					-0-
12	34565	X	33120	-0-	-1445	-0-	1038	1	32082	3	Y	-0-					-0-
01	33697	X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-					-0-
02	31001	X	28729	-0-	-2272	-0-	809	1	27920	3	Y	-0-					-0-
03	33139	X	30123	-0-	-3016	-0-	879	1	29244	3	Y	-0-					-0-
04	32040	X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

11	35070	X	30984	-0-	-4086	-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-					-0-
12	34720	X	30939	-0-	-3781	-0-	970	1	29969	3	Y	-0-					-0-
01	33387	X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-					-0-
02	30885	X	26155	-0-	-4730	-0-	736	1	25419	3	Y	-0-					-0-
03	33015	X	26507	-0-	-6508	-0-	774	1	25733	3	Y	-0-					-0-
04	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

11	37290	X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-					-0-
12	37479	X	32481	-0-	-4998	-0-	1018	1	31463	3	Y	-0-					-0-
01	36611	X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-					-0-
02	33147	X	29397	-0-	-3750	-0-	828	1	28569	3	Y	-0-					-0-
03	34410	X	29966	-0-	-4444	-0-	874	1	29092	3	Y	-0-					-0-
04	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

11	51870	X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-					-0-
12	52638	X	50599	-0-	-2039	-0-	1586	1	49013	3	Y	-0-					-0-
01	51801	X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-					-0-
02	51069	X	43379	-0-	-7690	-0-	1221	1	42158	3	Y	-0-					-0-
03	54591	X	46093	-0-	-8498	-0-	1345	1	44748	3	Y	-0-					-0-
04	50460	X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

11	30360	X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-					-0-
12	30442	X	21410	-0-	-9032	-0-	671	1	20739	3	Y	-0-					-0-
01	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-					-0-
02	28710	X	25712	-0-	-2998	-0-	724	1	24988	3	Y	-0-					-0-
03	30690	X	27019	-0-	-3671	-0-	788	1	26231	3	Y	-0-					-0-
04	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	-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 #: 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
11	47220 X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-			-0-
12	47957 X	43206	-0-	-4751	-0-	1354	1	41852	3	Y	-0-			-0-
01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-			-0-
02	43065 X	39392	-0-	-3673	-0-	1109	1	38283	3	Y	-0-			-0-
03	45229 X	37801	-0-	-7428	-0-	1103	1	36698	3	Y	-0-			-0-
04	43110 X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

11	49230 X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-			-0-
12	50003 X	48288	-0-	-1715	-0-	1513	1	46775	3	Y	-0-			-0-
01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-			-0-
02	48343 X	42721	-0-	-5622	-0-	1203	1	41518	3	Y	-0-			-0-
03	51677 X	44967	-0-	-6710	-0-	1312	1	43655	3	Y	-0-			-0-
04	46740 X	NO RPT	-0-	-46740	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

11	50340 X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-			-0-
12	51274 X	48548	-0-	-2726	-0-	1522	1	47026	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-			-0-
02	45762 X	44330	-0-	-1432	-0-	1248	1	43082	3	Y	-0-			-0-
03	48546 X	45455	-0-	-3091	-0-	1326	1	44129	3	Y	-0-			-0-
04	46980 X	NO RPT	-0-	-46980	-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

11	53970 X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-			-0-
12	54374 X	48231	-0-	-6143	-0-	1512	1	46719	3	Y	-0-			-0-
01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-			-0-
02	48314 X	42871	-0-	-5443	-0-	1207	1	41664	3	Y	-0-			-0-
03	50406 X	44650	-0-	-5756	-0-	1303	1	43347	3	Y	-0-			-0-
04	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-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

11	48600 X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-			-0-
12	50220 X	43935	-0-	-6285	-0-	1377	1	42558	3	Y	-0-			-0-
01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-			-0-
02	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1397	1	48231	3	Y	-0-			-0-
*03	46985 X	46985	-0-	-0-	-0-	1371	1	45614	3	Y	-0-			-0-
04	57630 X	NO RPT	-0-	-57630	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

11	60270 X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-			-0-
12	60264 X	52506	-0-	-7758	-0-	1646	1	50860	3	Y	-0-			-0-
01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-			-0-
02	53186 X	50258	-0-	-2928	-0-	1415	1	48843	3	Y	-0-			-0-
03	54684 X	51659	-0-	-3025	-0-	1508	1	50151	3	Y	-0-			-0-
04	52200 X	NO RPT	-0-	-52200	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
11	50610	X	46382	-0-	-4228	-0-	1031 101	1 9	45250	3	Y	92	105	1			20
12	50902	X	44250	-0-	-6652	-0-	309 102	1 9	43839	3	Y	93	78	1			35
01	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	2876 102	1 9	47116	3	Y	93	105	1			23
02	46400	X	44997	-0-	-1403	-0-	112 86	1 9	44799	3	Y	78	78	1			23
03	49600	X	46796	-0-	-2804	-0-	1083 89	1 9	45624	3	Y	81	77	1			27
04	48480	X	NO RPT	-0-	-48480	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	45990	X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-					-0-
12	46531	X	40564	-0-	-5967	-0-	1271	1	39293	3	N	-0-					-0-
01	44082	X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-					-0-
02	41006	X	39064	-0-	-1942	-0-	1100	1	37964	3	N	-0-					-0-
03	42873	X	38883	-0-	-3990	-0-	1135	1	37748	3	N	-0-					-0-
04	41250	X	NO RPT	-0-	-41250	-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
11	35430	X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-					-0-
12	35619	X	32462	-0-	-3157	-0-	1017	1	31445	3	Y	-0-					-0-
01	34937	X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-					-0-
02	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	941	1	32469	3	Y	-0-					-0-
03	34534	X	32096	-0-	-2438	-0-	937	1	31159	3	Y	-0-					-0-
04	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-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
11	38040	X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-					-0-
12	37355	X	33976	-0-	-3379	-0-	1065	1	32911	3	Y	-0-					-0-
01	37355	X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-					-0-
02	35003	X	29687	-0-	-5316	-0-	836	1	28851	3	Y	-0-					-0-
03	37417	X	30799	-0-	-6618	-0-	899	1	29900	3	Y	-0-					-0-
04	34050	X	NO RPT	-0-	-34050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-					-0-
12	22289	X	15552	-0-	-6737	-0-	487	1	15065	3	N	-0-					-0-
01	21204	X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-					-0-
02	18821	X	16250	-0-	-2571	-0-	458	1	15792	3	N	-0-					-0-
03	19406	X	13385	-0-	-6021	-0-	391	1	12994	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141030	X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-					-0-
12	128216	X	91565	-0-	-36651	-0-	2870	1	88695	3	Y	-0-					-0-
01	114731	X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-					-0-
02	103588	X	73991	-0-	-29597	-0-	2083	1	71908	3	Y	-0-					-0-
03	110732	X	73981	-0-	-36751	-0-	2159	1	71822	3	Y	-0-					-0-
04	96420	X	NO RPT	-0-	-96420	-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 #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	41700 X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-			-0-
12	42656 X	39553	-0-	-3103	-0-	1240	1	38313	3	Y	-0-			-0-
01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-			-0-
02	39034 X	35919	-0-	-3115	-0-	1011	1	34908	3	Y	-0-			-0-
03	40920 X	37865	-0-	-3055	-0-	1105	1	36760	3	Y	-0-			-0-
04	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	48240 X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-			-0-
12	49848 X	43450	-0-	-6398	-0-	1362	1	42088	3	Y	-0-			-0-
01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-			-0-
02	43326 X	39069	-0-	-4257	-0-	1100	1	37969	3	Y	-0-			-0-
03	45291 X	40541	-0-	-4750	-0-	1183	1	39358	3	Y	-0-			-0-
04	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71370 X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-			-0-
12	71889 X	64357	-0-	-7532	-0-	2017	1	62340	3	Y	-0-			-0-
01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-			-0-
02	64322 X	59231	-0-	-5091	-0-	1668	1	57563	3	Y	-0-			-0-
03	67146 X	62735	-0-	-4411	-0-	1831	1	60904	3	Y	-0-			-0-
04	63570 X	NO RPT	-0-	-63570	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54480 X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-			-0-
12	55242 X	50984	-0-	-4258	-0-	1598	1	49386	3	Y	-0-			-0-
01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-			-0-
02	48372 X	41570	-0-	-6802	-0-	1170	1	40400	3	Y	-0-			-0-
03	51708 X	41986	-0-	-9722	-0-	1225	1	40761	3	Y	-0-			-0-
04	50040 X	NO RPT	-0-	-50040	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62880 X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-			-0-
12	63550 X	56349	-0-	-7201	-0-	1766	1	54583	3	Y	-0-			-0-
01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-			-0-
02	54926 X	49244	-0-	-5682	-0-	1386	1	47858	3	Y	-0-			-0-
03	56916 X	50256	-0-	-6660	-0-	1467	1	48789	3	Y	-0-			-0-
04	54540 X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
11	49950 X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-			-0-
12	50747 X	46180	-0-	-4567	-0-	1447	1	44733	3	N	-0-			-0-
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-			-0-
02	44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	1241	1	42841	3	N	-0-			-0-
03	46190 X	45323	-0-	-867	-0-	1323	1	44000	3	N	-0-			-0-
04	47010 X	NO RPT	-0-	-47010	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	78690 X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-			-0-
12	79763 X	69288	-0-	-10475	-0-	2172	1	67116	3	Y	-0-			-0-
01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-			-0-
02	71108 X	62612	-0-	-8496	-0-	1763	1	60849	3	Y	-0-			-0-
03	73439 X	62400	-0-	-11039	-0-	1821	1	60579	3	Y	-0-			-0-
04	69180 X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 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
11	41070	X	27817	-0-	-13253	-0-	616	1	27059	3	Y	129	125	1			18
							142	9									
12	42439	X	27991	-0-	-14448	-0-	195	1	27741	3	Y	50	57	1			11
							55	9									
01	34999	X	27335	-0-	-7664	-0-	1569	1	25709	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	29203	X	25066	-0-	-4137	-0-	62	1	24943	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
03	30008	X	26325	-0-	-3683	-0-	609	1	25651	3	Y	59	54	1			14
							65	9									
04	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	27810	X	24873	-0-	-2937	-0-	552	1	24246	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
12	28737	X	25528	-0-	-3209	-0-	178	1	25244	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
01	28737	X	24584	-0-	-4153	-0-	1409	1	23084	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
02	26158	X	22171	-0-	-3987	-0-	55	1	22044	3	Y	65	68	1			9
							72	9									
03	27962	X	22841	-0-	-5121	-0-	528	1	22246	3	Y	61	56	1			14
							67	9									
04	24870	X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	48450	X	33921	-0-	-14529	-0-	753	1	33061	3	Y	97	95	1			15
							107	9									
12	49817	X	35078	-0-	-14739	-0-	245	1	34728	3	Y	95	95	1			15
							105	9									
01	40300	X	34644	-0-	-5656	-0-	1985	1	32520	3	Y	126	124	1			17
							139	9									
02	34771	X	31810	-0-	-2961	-0-	79	1	31656	3	Y	68	75	1			10
							75	9									
*03	37169	X	33523	-0-	-3646	-0-	776	1	32674	3	Y	66	61	1			15
							73	9									
04	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	75900	X	66414	-0-	-9486	-0-	2185	1	64229	3	N	-0-					-0-
12	77531	X	69519	-0-	-8012	-0-	2179	1	67340	3	N	-0-					-0-
01	70928	X	66824	-0-	-4104	-0-	2706	1	64118	3	N	-0-					-0-
02	64937	X	64937	-0-	-0-	-0-	1828	1	63109	3	N	-0-					-0-
03	69533	X	66348	-0-	-3185	-0-	1936	1	64412	3	N	-0-					-0-
04	67290	X	NO RPT	-0-	-67290	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49950	X	34130	-0-	-15820	-0-	1123	1	33007	3	Y	-0-					-0-
12	51615	X	43322	-0-	-8293	-0-	1358	1	41964	3	Y	-0-					-0-
01	49011	X	42336	-0-	-6675	-0-	1714	1	40622	3	Y	-0-					-0-
02	44892	X	41116	-0-	-3776	-0-	1158	1	39958	3	Y	-0-					-0-
03	47182	X	43137	-0-	-4045	-0-	1259	1	41878	3	Y	-0-					-0-
04	41910	X	NO RPT	-0-	-41910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32250 X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-
12	32674 X	27890	-0-	-4784	-0-	874	1	27016	3	Y	-0-			-0-
01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-			-0-
02	28420 X	24964	-0-	-3456	-0-	703	1	24261	3	Y	-0-			-0-
03	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	759	1	25266	3	Y	-0-			-0-
04	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

11	27420 X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-			-0-
12	27559 X	22479	-0-	-5080	-0-	705	1	21774	3	Y	-0-			-0-
01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-			-0-
02	24041 X	21157	-0-	-2884	-0-	596	1	20561	3	Y	-0-			-0-
03	24893 X	21800	-0-	-3093	-0-	636	1	21164	3	Y	-0-			-0-
04	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

11	34680 X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-			-0-
12	34937 X	28886	-0-	-6051	-0-	905	1	27981	3	Y	-0-			-0-
01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-			-0-
02	29667 X	26390	-0-	-3277	-0-	743	1	25647	3	Y	-0-			-0-
03	30845 X	28326	-0-	-2519	-0-	827	1	27499	3	Y	-0-			-0-
04	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

11	86580 X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-			-0-
12	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	2556	1	78982	3	Y	-0-			-0-
01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-			-0-
02	86594 X	64548	-0-	-22046	-0-	1817	1	62731	3	Y	-0-			-0-
03	92566 X	67418	-0-	-25148	-0-	1967	1	65451	3	Y	-0-			-0-
04	81600 X	NO RPT	-0-	-81600	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

11	74760 X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-			-0-
12	74090 X	69169	-0-	-4921	-0-	2168	1	67001	3	Y	-0-			-0-
01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-			-0-
02	66526 X	59341	-0-	-7185	-0-	1671	1	57670	3	Y	-0-			-0-
03	69161 X	62835	-0-	-6326	-0-	1834	1	61001	3	Y	-0-			-0-
04	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

11	42330 X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-			-0-
12	43741 X	40397	-0-	-3344	-0-	514	1	39883	3	Y	-0-			-0-
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-			-0-
02	39672 X	35960	-0-	-3712	-0-	725	1	35235	3	Y	-0-			-0-
03	41416 X	38962	-0-	-2454	-0-	594	1	38368	3	Y	-0-			-0-
04	39750 X	NO RPT	-0-	-39750	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

11	96000 X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-			-0-
12	98549 X	90582	-0-	-7967	-0-	2839	1	87743	3	Y	-0-			-0-
01	98208 X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-			-0-
02	88972 X	77643	-0-	-11329	-0-	2186	1	75457	3	Y	-0-			-0-
03	91698 X	77748	-0-	-13950	-0-	2269	1	75479	3	Y	-0-			-0-
04	88140 X	NO RPT	-0-	-88140	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	70230 X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1	60022	3	Y	-0-			-0-
12	71021 X	62826	-0-	-8195	-0-	1969	1	60857	3	Y	-0-			-0-
01	70432 X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1	60826	3	Y	-0-			-0-
02	63597 X	54952	-0-	-8645	-0-	1547	1	53405	3	Y	-0-			-0-
03	66092 X	59379	-0-	-6713	-0-	1733	1	57646	3	Y	-0-			-0-
04	62070 X	NO RPT	-0-	-62070	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

11	49410 X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1	24922	3	Y	-0-			-0-
12	45229 X	25656	-0-	-19573	-0-	804	1	24852	3	Y	-0-			-0-
01	45229 X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1	25471	3	Y	-0-			-0-
02	41325 X	24445	-0-	-16880	-0-	688	1	23757	3	Y	-0-			-0-
03	30659 X	23860	-0-	-6799	-0-	696	1	23164	3	Y	-0-			-0-
04	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

11	54990 X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1	40013	3	Y	-0-			-0-
12	56172 X	45270	-0-	-10902	-0-	1419	1	43851	3	Y	-0-			-0-
01	49507 X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1	38757	3	Y	-0-			-0-
02	46313 X	36217	-0-	-10096	-0-	1020	1	35197	3	Y	-0-			-0-
03	45260 X	37048	-0-	-8212	-0-	1081	1	35967	3	Y	-0-			-0-
04	43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

11	62640 X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1	45634	3	Y	-0-			-0-
12	55304 X	47098	-0-	-8206	-0-	1476	1	45622	3	Y	-0-			-0-
01	54343 X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1	47676	3	Y	-0-			-0-
02	50837 X	45503	-0-	-5334	-0-	1281	1	44222	3	Y	-0-			-0-
03	48763 X	46827	-0-	-1936	-0-	1367	1	45460	3	Y	-0-			-0-
04	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

11	46170 X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1	36581	3	Y	-0-			-0-
12	46469 X	37808	-0-	-8661	-0-	1185	1	36623	3	Y	-0-			-0-
01	44299 X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1	35176	3	Y	-0-			-0-
02	39904 X	33568	-0-	-6336	-0-	945	1	32623	3	Y	-0-			-0-
03	41199 X	34899	-0-	-6300	-0-	1018	1	33881	3	Y	-0-			-0-
04	37830 X	NO RPT	-0-	-37830	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

11	47010 X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1	41207	3	Y	-0-			-0-
12	47771 X	42701	-0-	-5070	-0-	1338	1	41363	3	Y	-0-			-0-
01	47182 X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1	39970	3	Y	-0-			-0-
02	42920 X	37923	-0-	-4997	-0-	1068	1	36855	3	Y	-0-			-0-
03	44826 X	39562	-0-	-5264	-0-	1155	1	38407	3	Y	-0-			-0-
04	42600 X	NO RPT	-0-	-42600	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

11	47190 X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1	37967	3	Y	-0-			-0-
12	47027 X	39263	-0-	-7764	-0-	1231	1	38032	3	Y	-0-			-0-
01	45229 X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1	36705	3	Y	-0-			-0-
02	40861 X	34870	-0-	-5991	-0-	982	1	33888	3	Y	-0-			-0-
03	42005 X	36295	-0-	-5710	-0-	1059	1	35236	3	Y	-0-			-0-
04	39270 X	NO RPT	-0-	-39270	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115350	X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-					-0-
12	100533	X	68669	-0-	-31864	-0-	2152	1	66517	3	Y	-0-					-0-
01	86862	X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-					-0-
02	75922	X	54591	-0-	-21331	-0-	1537	1	53054	3	Y	-0-					-0-
03	81158	X	53613	-0-	-27545	-0-	1565	1	52048	3	Y	-0-					-0-
04	69300	X	NO RPT	-0-	-69300	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

11	96750	X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-					-0-
12	81933	X	58126	-0-	-23807	-0-	1822	1	56304	3	Y	-0-					-0-
01	69409	X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-					-0-
02	79576	X	43336	-0-	-36240	-0-	1220	1	42116	3	Y	-0-					-0-
03	85064	X	41853	-0-	-43211	-0-	1221	1	40632	3	Y	-0-					-0-
04	63990	X	NO RPT	-0-	-63990	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

11	124050	X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-					-0-
12	107849	X	70496	-0-	-37353	-0-	2209	1	68287	3	Y	-0-					-0-
01	92597	X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-					-0-
02	83230	X	53289	-0-	-29941	-0-	1500	1	51789	3	Y	-0-					-0-
03	88970	X	50849	-0-	-38121	-0-	1484	1	49365	3	Y	-0-					-0-
04	73350	X	NO RPT	-0-	-73350	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

11	110310	X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-					-0-
12	108345	X	86285	-0-	-22060	-0-	2704	1	83581	3	Y	-0-					-0-
01	105741	X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-					-0-
02	90016	X	76255	-0-	-13761	-0-	2147	1	74108	3	Y	-0-					-0-
03	86955	X	77788	-0-	-9167	-0-	2270	1	75518	3	Y	-0-					-0-
04	84150	X	NO RPT	-0-	-84150	-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

11	128910	X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-					-0-
12	127968	X	99578	-0-	-28390	-0-	3121	1	96457	3	Y	-0-					-0-
01	123473	X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-					-0-
02	106285	X	87171	-0-	-19114	-0-	2454	1	84717	3	Y	-0-					-0-
03	101649	X	87637	-0-	-14012	-0-	2557	1	85080	3	Y	-0-					-0-
04	97260	X	NO RPT	-0-	-97260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

11	82020	X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-					-0-
12	83080	X	72664	-0-	-10416	-0-	2277	1	70387	3	Y	-0-					-0-
01	81096	X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-					-0-
02	73399	X	63668	-0-	-9731	-0-	1793	1	61875	3	Y	-0-					-0-
03	75919	X	66578	-0-	-9341	-0-	1943	1	64635	3	Y	-0-					-0-
04	72210	X	NO RPT	-0-	-72210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					2
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					2
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					2
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					2
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-					8
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					8
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					8
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					8
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	89490	X	70639	-0-	-18851	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-					-0-
12	90551	X	75390	-0-	-15161	-0-	5080	1	70310	3	Y	-0-					-0-
01	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-					-0-
02	78126	X	78126	-0-	-0-	-0-	89	1	78037	2	Y	-0-					-0-
*03	78074	X	78074	-0-	-0-	-0-	113	1	77961	2	Y	-0-					-0-
04	89370	X	NO RPT	-0-	-89370	-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
11	51390	X	43222	-0-	-8168	-0-	963	1	42259	3	N	-0-					-0-
12	49104	X	44097	-0-	-5007	-0-	308	1	43789	3	N	-0-					-0-
01	48019	X	41364	-0-	-6655	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-					-0-
02	43384	X	40027	-0-	-3357	-0-	100	1	39927	3	N	-0-					-0-
03	44671	X	31459	-0-	-13212	-0-	730	1	30729	3	N	-0-					-0-
04	43230	X	NO RPT	-0-	-43230	-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
11	124242	X	124242	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-					-0-
12	117614	X	95705	-0-	-21909	-0-	3000	1	92705	3	Y	-0-					-0-
01	114173	X	93466	-0-	-20707	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-					-0-
02	120089	X	83963	-0-	-36126	-0-	2364	1	81599	3	Y	-0-					-0-
03	128371	X	86298	-0-	-42073	-0-	2518	1	83780	3	Y	-0-					-0-
04	124230	X	NO RPT	-0-	-124230	-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
11	65010	X	57877	-0-	-7133	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-					-0-
12	67177	X	58592	-0-	-8585	-0-	1836	1	56756	3	Y	-0-					-0-
01	67177	X	55586	-0-	-11591	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-					-0-
02	56666	X	48280	-0-	-8386	-0-	1359	1	46921	3	Y	-0-					-0-
03	60574	X	60532	-0-	-42	-0-	1766	1	58766	3	Y	-0-					-0-
04	57870	X	NO RPT	-0-	-57870	-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
11	1440	X	1085	-0-	-355	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	943	-0-	-545	-0-	12	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1363	X	774	-0-	-589	-0-	16	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111270	X	82277	-0-	-28993	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-					-0-
12	109151	X	84664	-0-	-24487	-0-	2653	1	82011	3	Y	-0-					-0-
01	104067	X	78520	-0-	-25547	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-					-0-
02	89958	X	71941	-0-	-18017	-0-	2026	1	69915	3	Y	-0-					-0-
03	85033	X	71401	-0-	-13632	-0-	2084	1	69317	3	Y	-0-					-0-
04	82290	X	NO RPT	-0-	-82290	-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
11	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1	82546	3	Y	-0-			-0-
12	85364 X	85364	-0-	-0-	-0-	1086	1	84278	3	Y	-0-			-0-
01	83707 X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1	82134	3	Y	-0-			-0-
02	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	1450	1	70402	3	Y	-0-			-0-
*03	62509 X	62509	-0-	-0-	-0-	953	1	61556	3	Y	-0-			-0-
04	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

11	66330 X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1	47504	3	Y	-0-			-0-
12	68200 X	63014	-0-	-5186	-0-	4246	1	58768	3	Y	-0-			-0-
01	76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2			Y	-0-			-0-
02	64109 X	64109	-0-	-0-	-0-	73	1	64036	2	Y	-0-			-0-
*03	63611 X	63611	-0-	-0-	-0-	92	1	63519	2	Y	-0-			-0-
04	73830 X	NO RPT	-0-	-73830	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

11	50430 X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1	41759	3	Y	-0-			-0-
12	50716 X	45659	-0-	-5057	-0-	3077	1	42582	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1	41506	3	Y	-0-			-0-
02	43384 X	40729	-0-	-2655	-0-	5184	1	35545	3	Y	-0-			-0-
03	46376 X	39435	-0-	-6941	-0-	3924	1	35511	3	Y	-0-			-0-
04	44880 X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

11	46410 X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1	38224	3	Y	-0-			-0-
12	47957 X	40699	-0-	-7258	-0-	2742	1	37957	3	Y	-0-			-0-
01	45725 X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1	36740	3	Y	-0-			-0-
02	39701 X	35608	-0-	-4093	-0-	4533	1	31075	3	Y	-0-			-0-
03	42439 X	34019	-0-	-8420	-0-	3385	1	30634	3	Y	-0-			-0-
04	41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

11	30990 X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1	25054	3	Y	-0-			-0-
12	31248 X	27029	-0-	-4219	-0-	1821	1	25208	3	Y	-0-			-0-
01	30473 X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1	24622	3	Y	-0-			-0-
02	27086 X	24287	-0-	-2799	-0-	3091	1	21196	3	Y	-0-			-0-
03	27807 X	24392	-0-	-3415	-0-	2427	1	21965	3	Y	-0-			-0-
04	26910 X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

11	46200 X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1	37780	3	Y	-0-			-0-
12	47740 X	40873	-0-	-6867	-0-	2754	1	38119	3	Y	-0-			-0-
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1	38004	3	Y	-0-			-0-
02	41673 X	37209	-0-	-4464	-0-	4736	1	32473	3	Y	-0-			-0-
03	44547 X	29372	-0-	-15175	-0-	2923	1	26449	3	Y	-0-			-0-
04	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

11	78270 X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1	62932	3	Y	-0-			-0-
12	77252 X	62903	-0-	-14349	-0-	1971	1	60932	3	Y	-0-			-0-
01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1	58933	3	Y	-0-			-0-
02	66845 X	56084	-0-	-10761	-0-	1579	1	54505	3	Y	-0-			-0-
03	67239 X	58214	-0-	-9025	-0-	1699	1	56515	3	Y	-0-			-0-
04	65070 X	NO RPT	-0-	-65070	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27060 X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-					-0-
12	21576 X	21127	-0-	-449	-0-	148	1	20979	3	Y	-0-					-0-
01	21576 X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-					-0-
02	20155 X	19429	-0-	-726	-0-	49	1	19380	3	Y	-0-					-0-
03	21545 X	20680	-0-	-865	-0-	480	1	20200	3	Y	-0-					-0-
04	20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-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

11	36360 X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-					-0-
12	37572 X	32719	-0-	-4853	-0-	229	1	32490	3	Y	-0-					-0-
01	36332 X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-					-0-
02	32596 X	29506	-0-	-3090	-0-	74	1	29432	3	Y	-0-					-0-
03	34410 X	30890	-0-	-3520	-0-	716	1	30174	3	Y	-0-					-0-
04	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

11	49530 X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	3	Y	-0-					-0-
12	49662 X	42806	-0-	-6856	-0-	1342	1	41464	3	Y	-0-					-0-
01	47709 X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-					-0-
02	43210 X	38124	-0-	-5086	-0-	1073	1	37051	3	Y	-0-					-0-
03	44702 X	39645	-0-	-5057	-0-	1157	1	38488	3	Y	-0-					-0-
04	42150 X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

11	34020 X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-					-0-
12	34100 X	8099	-0-	-26001	-0-	546	1	7553	3	Y	-0-					-0-
01	29264 X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	27608 X	3064	-0-	-24544	-0-	390	1	2674	3	Y	-0-					-0-
*03	34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	3403	1	30796	3	Y	-0-					-0-
04	26610 X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

11	38940 X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-					-0-
12	37138 X	27535	-0-	-9603	-0-	1855	1	25680	3	Y	-0-					-0-
01	32271 X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-					-0-
02	28594 X	23853	-0-	-4741	-0-	3036	1	20817	3	Y	-0-					-0-
03	30566 X	15223	-0-	-15343	-0-	1515	1	13708	3	Y	-0-					-0-
04	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

11	48090 X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-					-0-
12	49445 X	44178	-0-	-5267	-0-	2977	1	41201	3	Y	-0-					-0-
01	44671 X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-					-0-
02	44312 X	39898	-0-	-4414	-0-	5079	1	34819	3	Y	-0-					-0-
03	47368 X	32577	-0-	-14791	-0-	3242	1	29335	3	Y	-0-					-0-
04	44190 X	NO RPT	-0-	-44190	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

11	61470 X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-					-0-
12	63333 X	56244	-0-	-7089	-0-	3790	1	52454	3	Y	-0-					-0-
01	57505 X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-					-0-
02	55738 X	50886	-0-	-4852	-0-	6477	1	44409	3	Y	-0-					-0-
03	59582 X	44089	-0-	-15493	-0-	4387	1	39702	3	Y	-0-					-0-
04	55290 X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45840 X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-					-0-
12	44950 X	37238	-0-	-7712	-0-	1167	1	36071	3	Y	-0-					-0-
01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-					-0-
02	38628 X	33268	-0-	-5360	-0-	937	1	32331	3	Y	-0-					-0-
03	39742 X	34552	-0-	-5190	-0-	1008	1	33544	3	Y	-0-					-0-
04	37260 X	NO RPT	-0-	-37260	-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

11	107520 X	89640	-0-	-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-					-0-
12	107043 X	92116	-0-	-14927	-0-	2887	1	89229	3	Y	-0-					-0-
01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-					-0-
02	92017 X	82900	-0-	-9117	-0-	2334	1	80566	3	Y	-0-					-0-
03	93031 X	87074	-0-	-5957	-0-	2541	1	84533	3	Y	-0-					-0-
04	89640 X	NO RPT	-0-	-89640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

11	49740 X	41789	-0-	-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-					-0-
12	49879 X	41637	-0-	-8242	-0-	2806	1	38831	3	Y	-0-					-0-
01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-					-0-
02	41731 X	29689	-0-	-12042	-0-	3779	1	25910	3	Y	-0-					-0-
03	44609 X	30956	-0-	-13653	-0-	3080	1	27876	3	Y	-0-					-0-
04	41790 X	NO RPT	-0-	-41790	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

11	100680 X	97613	-0-	-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-					-0-
12	111383 X	98689	-0-	-12694	-0-	3093	1	95596	3	Y	-0-					-0-
01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-					-0-
02	104197 X	89989	-0-	-14208	-0-	2534	1	87455	3	Y	-0-					-0-
03	103137 X	95255	-0-	-7882	-0-	2780	1	92475	3	Y	-0-					-0-
04	97620 X	NO RPT	-0-	-97620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

11	91950 X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-					-0-
12	90520 X	73663	-0-	-16857	-0-	73663	2			N	-0-					-0-
01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-					-0-
02	77459 X	64054	-0-	-13405	-0-	73	1	63981	2	N	-0-					-0-
03	79422 X	66060	-0-	-13362	-0-	95	1	65965	2	N	-0-					-0-
04	129900 X	NO RPT	-0-	-129900	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

11	123330 X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-					-0-
12	120187 X	102058	-0-	-18129	-0-	6877	1	95181	3	Y	-0-					-0-
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-					-0-
02	101065 X	88921	-0-	-12144	-0-	11318	1	77603	3	Y	-0-					-0-
03	107260 X	84271	-0-	-22989	-0-	8385	1	75886	3	Y	-0-					-0-
04	103800 X	NO RPT	-0-	-103800	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

11	118710 X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-					-0-
12	115971 X	97553	-0-	-18418	-0-	682	1	96871	3	Y	-0-					-0-
01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-					-0-
02	100920 X	85173	-0-	-15747	-0-	213	1	84960	3	Y	-0-					-0-
03	104129 X	87392	-0-	-16737	-0-	2027	1	85365	3	Y	-0-					-0-
04	97710 X	NO RPT	-0-	-97710	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49800 X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-					-0-
12	48360 X	41323	-0-	-7037	-0-	289	1	41034	3	Y	-0-					-0-
01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-					-0-
02	42021 X	36256	-0-	-5765	-0-	91	1	36165	3	Y	-0-					-0-
03	43028 X	37673	-0-	-5355	-0-	874	1	36799	3	Y	-0-					-0-
04	40500 X	NO RPT	-0-	-40500	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

11	81300 X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-					-0-
12	76167 X	61000	-0-	-15167	-0-	426	1	60574	3	Y	-0-					-0-
01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-					-0-
02	63771 X	51646	-0-	-12125	-0-	129	1	51517	3	Y	-0-					-0-
03	63612 X	53517	-0-	-10095	-0-	1241	1	52276	3	Y	-0-					-0-
04	61560 X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

11	216840 X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-					-0-
12	215202 X	189063	-0-	-26139	-0-	5925	1	183138	3	Y	-0-					-0-
01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-					-0-
02	196533 X	162104	-0-	-34429	-0-	4564	1	157540	3	Y	-0-					-0-
03	210087 X	169234	-0-	-40853	-0-	4939	1	164295	3	Y	-0-					-0-
04	193080 X	NO RPT	-0-	-193080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

11	36330 X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
12	36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					-0-
01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-					-0-
02	31436 X	26651	-0-	-4785	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
*03	31527 X	26768	-0-	-4759	-0-	621	1	26147	3	N	-0-					-0-
04	30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

11	41160 X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-					-0-
12	40517 X	32770	-0-	-7747	-0-	1027	1	31743	3	Y	-0-					-0-
01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-					-0-
02	33930 X	29770	-0-	-4160	-0-	838	1	28932	3	Y	-0-					-0-
03	34131 X	30608	-0-	-3523	-0-	893	1	29715	3	Y	-0-					-0-
04	32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

11	37200 X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-					-0-
12	35526 X	28557	-0-	-6969	-0-	895	1	27662	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-					-0-
02	30798 X	27106	-0-	-3692	-0-	763	1	26343	3	Y	-0-					-0-
03	29915 X	28386	-0-	-1529	-0-	828	1	27558	3	Y	-0-					-0-
04	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-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

11	52530 X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-					-0-
12	54281 X	44558	-0-	-9723	-0-	1397	1	43161	3	Y	-0-					-0-
01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-					-0-
02	46342 X	38441	-0-	-7901	-0-	1082	1	37359	3	Y	-0-					-0-
03	47182 X	39065	-0-	-8117	-0-	1140	1	37925	3	Y	-0-					-0-
04	43320 X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69180 X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1	54905	3	Y	-0-					-0-
12	68572 X	62425	-0-	-6147	-0-	1956	1	60469	3	Y	-0-					-0-
01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1	54128	3	Y	-0-					-0-
02	59421 X	49810	-0-	-9611	-0-	1402	1	48408	3	Y	-0-					-0-
03	62434 X	52379	-0-	-10055	-0-	1529	1	50850	3	Y	-0-					-0-
04	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	68130 X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1	54271	3	Y	-0-					-0-
12	67239 X	56916	-0-	-10323	-0-	1784	1	55132	3	Y	-0-					-0-
01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1	51937	3	Y	-0-					-0-
02	57913 X	48599	-0-	-9314	-0-	1368	1	47231	3	Y	-0-					-0-
03	58001 X	51868	-0-	-6133	-0-	1514	1	50354	3	Y	-0-					-0-
04	56130 X	NO RPT	-0-	-56130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

11	37950 X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1	28548	3	Y	-0-					-0-
12	36890 X	27932	-0-	-8958	-0-	875	1	27057	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1	24806	3	Y	-0-					-0-
02	30856 X	23818	-0-	-7038	-0-	671	1	23147	3	Y	-0-					-0-
03	31682 X	25432	-0-	-6250	-0-	742	1	24690	3	Y	-0-					-0-
04	29520 X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

11	90630 X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1	70921	3	Y	-0-					-0-
12	89714 X	75737	-0-	-13977	-0-	2374	1	73363	3	Y	-0-					-0-
01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1	65991	3	Y	-0-					-0-
02	77633 X	71255	-0-	-6378	-0-	2006	1	69249	3	Y	-0-					-0-
03	76818 X	70658	-0-	-6160	-0-	2062	1	68596	3	Y	-0-					-0-
04	73320 X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

11	58950 X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1	45770	3	Y	-0-					-0-
12	56575 X	48727	-0-	-7848	-0-	3283	1	45444	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1	43420	3	Y	-0-					-0-
02	48952 X	36393	-0-	-12559	-0-	4632	1	31761	3	Y	-0-					-0-
03	51770 X	37511	-0-	-14259	-0-	3732	1	33779	3	Y	-0-					-0-
04	49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

11	39180 X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1	25796	3	Y	-0-					-0-
12	40486 X	25121	-0-	-15365	-0-	787	1	24334	3	Y	-0-					-0-
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1	22751	3	Y	-0-					-0-
02	31320 X	21148	-0-	-10172	-0-	595	1	20553	3	Y	-0-					-0-
03	29574 X	20862	-0-	-8712	-0-	609	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	26670 X	NO RPT	-0-	-26670	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70050	X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-					3
12	65875	X	61557	-0-	-4318	-0-	4148	1	57409	3	Y	-0-					3
01	53812	X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-					3
02	46950	X	46950	-0-	-0-	-0-	5976	1	40974	3	Y	-0-					3
03	61566	X	41848	-0-	-19718	-0-	4164	1	37684	3	Y	-0-					3
04	59580	X	NO RPT	-0-	-59580	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171180	X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-					-0-
12	170903	X	141641	-0-	-29262	-0-	1802	1	139839	3	N	-0-					-0-
01	164176	X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-					-0-
02	147581	X	123396	-0-	-24185	-0-	2489	1	120907	3	N	-0-					-0-
03	151342	X	120285	-0-	-31057	-0-	1834	1	118451	3	N	-0-					-0-
04	141420	X	NO RPT	-0-	-141420	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74700	X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-					-0-
12	76880	X	64101	-0-	-12779	-0-	2009	1	62092	3	Y	-0-					-0-
01	74679	X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-					-0-
02	64583	X	57087	-0-	-7496	-0-	1607	1	55480	3	Y	-0-					-0-
03	65968	X	56338	-0-	-9630	-0-	1644	1	54694	3	Y	-0-					-0-
04	62760	X	NO RPT	-0-	-62760	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

11	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	1441	1	63241	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	64241	-0-	-13724	-0-	449	1	63792	3	Y	-0-					-0-
01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-	3581	1	58660	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	56872	-0-	-16063	-0-	142	1	56730	3	Y	-0-					-0-
03	69440 X	59424	-0-	-10016	-0-	1379	1	58045	3	Y	-0-					-0-
04	64680 X	NO RPT	-0-	-64680	-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

11	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-	2006	1	88052	3	Y	-0-					-0-
12	109151 X	89545	-0-	-19606	-0-	626	1	88919	3	Y	-0-					-0-
01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-	4973	1	81467	3	Y	-0-					-0-
02	102109 X	77924	-0-	-24185	-0-	195	1	77729	3	Y	-0-					-0-
03	98642 X	80803	-0-	-17839	-0-	1874	1	78929	3	Y	-0-					-0-
04	90060 X	NO RPT	-0-	-90060	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

11	38130 X	30551	-0-	-7579	-0-	1005	1	29546	3	Y	-0-					-0-
12	35836 X	30915	-0-	-4921	-0-	969	1	29946	3	Y	-0-					-0-
01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-	1213	1	28734	3	Y	-0-					-0-
02	33524 X	27043	-0-	-6481	-0-	761	1	26282	3	Y	-0-					-0-
03	31558 X	27786	-0-	-3772	-0-	811	1	26975	3	Y	-0-					-0-
04	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

11	33150 X	26202	-0-	-6948	-0-	862	1	25340	3	Y	-0-					-0-
12	32147 X	26699	-0-	-5448	-0-	837	1	25862	3	Y	-0-					-0-
01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-	1061	1	25131	3	Y	-0-					-0-
02	27550 X	24112	-0-	-3438	-0-	679	1	23433	3	Y	-0-					-0-
03	28024 X	24763	-0-	-3261	-0-	723	1	24040	3	Y	-0-					-0-
04	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

11	170610 X	133275	-0-	-37335	-0-	2227	1	131048	3	N	-0-					-0-
12	168981 X	132182	-0-	-36799	-0-	1681	1	130501	3	N	-0-					-0-
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-	2370	1	123753	3	N	-0-					-0-
02	142680 X	113110	-0-	-29570	-0-	2282	1	110828	3	N	-0-					-0-
03	144677 X	99747	-0-	-44930	-0-	1520	1	98227	3	N	-0-					-0-
04	133290 X	NO RPT	-0-	-133290	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

11	61320 X	50883	-0-	-10437	-0-	1674	1	49209	3	N	-0-					-0-
12	60853 X	52426	-0-	-8427	-0-	1643	1	50783	3	N	-0-					-0-
01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-	2018	1	47822	3	N	-0-					-0-
02	54665 X	46369	-0-	-8296	-0-	1306	1	45063	3	N	-0-					-0-
03	53351 X	49805	-0-	-3546	-0-	1453	1	48352	3	N	-0-					-0-
04	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87120 X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-					-0-
12	90024 X	68757	-0-	-21267	-0-	4633	1	64124	3	N	-0-					-0-
01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-					-0-
02	76589 X	58756	-0-	-17833	-0-	7479	1	51277	3	N	-0-					-0-
03	74121 X	55959	-0-	-18162	-0-	5568	1	50391	3	N	-0-					-0-
04	66540 X	NO RPT	-0-	-66540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

11	98280 X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-					-0-
12	101556 X	76533	-0-	-25023	-0-	5157	1	71376	3	Y	-0-					-0-
01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-					-0-
02	86014 X	66010	-0-	-20004	-0-	8402	1	57608	3	Y	-0-					-0-
03	83266 X	63522	-0-	-19744	-0-	6321	1	57201	3	Y	-0-					-0-
04	77700 X	NO RPT	-0-	-77700	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

11	34230 X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-					-0-
12	33480 X	29004	-0-	-4476	-0-	909	1	28095	3	N	-0-					-0-
01	33480 X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-					-0-
02	31059 X	26098	-0-	-4961	-0-	735	1	25363	3	N	-0-					-0-
03	30473 X	26984	-0-	-3489	-0-	787	1	26197	3	N	-0-					-0-
04	28380 X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

11	48420 X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-					-0-
12	49445 X	32731	-0-	-16714	-0-	416	1	32315	3	N	-0-					-0-
01	42222 X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-					-0-
02	37294 X	27575	-0-	-9719	-0-	556	1	27019	3	N	-0-					-0-
03	36611 X	26855	-0-	-9756	-0-	409	1	26446	3	N	-0-					-0-
04	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

11	48150 X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
12	45167 X	33795	-0-	-11372	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-					-0-
02	37874 X	28187	-0-	-9687	-0-	32	1	28155	2	N	-0-					-0-
03	37944 X	28098	-0-	-9846	-0-	41	1	28057	2	N	-0-					-0-
04	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-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

11	37110 X	26554	-0-	-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-					-0-
12	36487 X	26701	-0-	-9786	-0-	837	1	25864	3	N	-0-					-0-
01	33046 X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-					-0-
02	27927 X	22992	-0-	-4935	-0-	647	1	22345	3	N	-0-					-0-
03	27435 X	23518	-0-	-3917	-0-	686	1	22832	3	N	-0-					-0-
04	26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-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 B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57840 X	46039	-0-	-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-					-0-
12	59365 X	44564	-0-	-14801	-0-	567	1	43997	3	Y	-0-					-0-
01	54529 X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-					-0-
02	49242 X	38880	-0-	-10362	-0-	784	1	38096	3	Y	-0-					-0-
03	49445 X	39850	-0-	-9595	-0-	607	1	39243	3	Y	-0-					-0-
04	46050 X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

11	107580 X	80767	-0-	-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-					-0-
12	103447 X	81304	-0-	-22143	-0-	5478	1	75826	3	Y	-0-					-0-
01	99417 X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-					-0-
02	85289 X	69562	-0-	-15727	-0-	79	1	69483	2	Y	-0-					-0-
03	86118 X	70137	-0-	-15981	-0-	101	1	70036	2	Y	-0-					-0-
04	80760 X	NO RPT	-0-	-80760	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

11	98460 X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-					-0-
12	93496 X	79235	-0-	-14261	-0-	2483	1	76752	3	N	-0-					-0-
01	91357 X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-					-0-
02	85463 X	68936	-0-	-16527	-0-	1941	1	66995	3	N	-0-					-0-
*03	85560 X	71559	-0-	-14001	-0-	2088	1	69471	3	N	-0-					-0-
04	79830 X	NO RPT	-0-	-79830	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

11	92220 X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-					-0-
12	103695 X	84991	-0-	-18704	-0-	2664	1	82327	3	N	-0-					-0-
01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-					-0-
02	97005 X	71951	-0-	-25054	-0-	2026	1	69925	3	N	-0-					-0-
*03	94922 X	74678	-0-	-20244	-0-	2179	1	72499	3	N	-0-					-0-
04	87030 X	NO RPT	-0-	-87030	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

11	70590 X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-					-0-
12	68820 X	53866	-0-	-14954	-0-	3630	1	50236	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-					-0-
02	55825 X	48035	-0-	-7790	-0-	55	1	47980	2	Y	-0-					-0-
03	56761 X	49150	-0-	-7611	-0-	71	1	49079	2	Y	-0-					-0-
04	53190 X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

11	134550 X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-					-0-
12	139035 X	112707	-0-	-26328	-0-	7594	1	105113	3	N	-0-					-0-
01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-					-0-
02	120756 X	90410	-0-	-30346	-0-	11508	1	78902	3	N	-0-					-0-
*03	119846 X	93838	-0-	-26008	-0-	11015	1	82823	3	N	-0-					-0-
04	113550 X	NO RPT	-0-	-113550	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

11	186300 X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-					-0-
12	163277 X	92512	-0-	-70765	-0-	92512	2			Y	-0-					-0-
01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-					-0-
02	111824 X	74980	-0-	-36844	-0-	187	1	74793	3	Y	-0-					-0-
03	104904 X	74411	-0-	-30493	-0-	1726	1	72685	3	Y	-0-					-0-
04	90930 X	NO RPT	-0-	-90930	-0-					Y	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
11	98490 X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-					-0-
12	101773 X	77575	-0-	-24198	-0-	987	1	76588	3	Y	-0-					-0-
01	101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-					-0-
02	88218 X	64718	-0-	-23500	-0-	1306	1	63412	3	Y	-0-					-0-
03	86645 X	65812	-0-	-20833	-0-	1003	1	64809	3	Y	-0-					-0-
04	78990 X	NO RPT	-0-	-78990	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

11	254010 X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-					-0-
12	227447 X	125288	-0-	-102159	-0-	125288	2			Y	-0-					-0-
01	195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-					-0-
02	160544 X	101503	-0-	-59041	-0-	254	1	101249	3	Y	-0-					-0-
03	152458 X	100654	-0-	-51804	-0-	2335	1	98319	3	Y	-0-					-0-
04	131760 X	NO RPT	-0-	-131760	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

11	220859 X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-					-0-
12	140089 X	104108	-0-	-35981	-0-	728	1	103380	3	Y	-0-					-0-
01	130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-					-0-
02	114521 X	96363	-0-	-18158	-0-	241	1	96122	3	Y	-0-					-0-
03	115227 X	98487	-0-	-16740	-0-	2285	1	96202	3	Y	-0-					-0-
04	105660 X	NO RPT	-0-	-105660	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

11	83070 X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-					3
12	75671 X	65654	-0-	-10017	-0-	4424	1	61230	3	Y	-0-					3
01	64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-					3
02	56985 X	53670	-0-	-3315	-0-	6832	1	46838	3	Y	-0-					3
03	65658 X	37209	-0-	-28449	-0-	3702	1	33507	3	Y	-0-					3
04	63540 X	NO RPT	-0-	-63540	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

11	54480 X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-					1
12	56296 X	44267	-0-	-12029	-0-	2983	1	41284	3	Y	-0-					1
01	54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-					1
02	49329 X	40813	-0-	-8516	-0-	5195	1	35618	3	Y	-0-					1
03	44268 X	38617	-0-	-5651	-0-	3843	1	34774	3	Y	-0-					1
04	43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-					Y	NO RPT					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

11	146250 X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-					-0-
12	133362 X	83931	-0-	-49431	-0-	83931	2			N	-0-					-0-
01	152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-					-0-
02	100253 X	75170	-0-	-25083	-0-	85	1	75085	2	N	-0-					-0-
03	97991 X	75178	-0-	-22813	-0-	109	1	75069	2	N	-0-					-0-
04	148020 X	NO RPT	-0-	-148020	-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	174540 X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-					-0-
12	162285 X	119175	-0-	-43110	-0-	833	1	118342	3	Y	-0-					-0-
01	146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-					-0-
02	126121 X	98797	-0-	-27324	-0-	247	1	98550	3	Y	-0-					-0-
03	124434 X	99906	-0-	-24528	-0-	2317	1	97589	3	Y	-0-					-0-
04	115320 X	NO RPT	-0-	-115320	-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 #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

11	176250 X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-					-0-
12	169136 X	129602	-0-	-39534	-0-	906	1	128696	3	Y	-0-					-0-
01	162378 X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-					-0-
02	137431 X	116884	-0-	-20547	-0-	292	1	116592	3	Y	-0-					-0-
03	140647 X	120722	-0-	-19925	-0-	2800	1	117922	3	Y	-0-					-0-
04	130920 X	NO RPT	-0-	-130920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

11	103260 X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-					-0-
12	96782 X	66699	-0-	-30083	-0-	2090	1	64609	3	Y	-0-					-0-
01	88660 X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-					-0-
02	76125 X	55462	-0-	-20663	-0-	1562	1	53900	3	Y	-0-					-0-
03	75020 X	56910	-0-	-18110	-0-	1661	1	55249	3	Y	-0-					-0-
04	67680 X	NO RPT	-0-	-67680	-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

11	67740 X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-					-0-
12	63519 X	42858	-0-	-20661	-0-	1343	1	41515	3	Y	-0-					-0-
01	57257 X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-					-0-
02	47850 X	35734	-0-	-12116	-0-	1006	1	34728	3	Y	-0-					-0-
03	47058 X	36905	-0-	-10153	-0-	1077	1	35828	3	Y	-0-					-0-
04	44550 X	NO RPT	-0-	-44550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

11	163885 X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-					-0-
12	101060 X	79515	-0-	-21545	-0-	5358	1	74157	3	Y	-0-					-0-
01	94023 X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-					-0-
02	82099 X	64537	-0-	-17562	-0-	8215	1	56322	3	Y	-0-					-0-
03	87761 X	70610	-0-	-17151	-0-	7026	1	63584	3	Y	-0-					-0-
04	84930 X	NO RPT	-0-	-84930	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

11	156570 X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-					-0-
12	142817 X	105182	-0-	-37635	-0-	735	1	104447	3	Y	-0-					-0-
01	128433 X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-					-0-
02	110142 X	84913	-0-	-25229	-0-	212	1	84701	3	Y	-0-					-0-
03	106857 X	85332	-0-	-21525	-0-	1980	1	83352	3	Y	-0-					-0-
04	101790 X	NO RPT	-0-	-101790	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

11	209463 X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-					-0-
12	177661 X	87786	-0-	-89875	-0-	87786	2			Y	-0-					-0-
01	149575 X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-					-0-
02	120524 X	81185	-0-	-39339	-0-	203	1	80982	3	Y	-0-					-0-
03	112313 X	80902	-0-	-31411	-0-	1876	1	79026	3	Y	-0-					-0-
04	97140 X	NO RPT	-0-	-97140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208056 X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2			Y	-0-					-0-
12	166439 X	86921	-0-	-79518	-0-	86921	2			Y	-0-					-0-
01	142197 X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3	Y	-0-					-0-
02	117247 X	84308	-0-	-32939	-0-	211	1	84097	3	Y	-0-					-0-
03	110856 X	82513	-0-	-28343	-0-	1914	1	80599	3	Y	-0-					-0-
04	97200 X	NO RPT	-0-	-97200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280950 X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3	N	-0-					42
12	250356 X	128529	-0-	-121827	-0-	8661	1	119868	3	N	-0-	30	1			12
01	219201 X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3	N	11					23
						12	9									
02	175943 X	106372	-0-	-69571	-0-	13539	1	92829	3	N	4					27
						4	9									
03	163649 X	102537	-0-	-61112	-0-	10203	1	92334	3	N	-0-					27
04	140610 X	NO RPT	-0-	-140610	-0-					N	NO RPT					27

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68460 X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3	Y	-0-					-0-
12	60309 X	46493	-0-	-13816	-0-	1457	1	45036	3	Y	-0-					-0-
01	55831 X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3	Y	-0-					-0-
02	51301 X	38070	-0-	-13231	-0-	1072	1	36998	3	Y	-0-					-0-
03	49104 X	39868	-0-	-9236	-0-	1163	1	38705	3	Y	-0-					-0-
04	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141420 X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3	Y	-0-					-0-
12	108500 X	76270	-0-	-32230	-0-	5139	1	71131	3	Y	-0-					-0-
01	108500 X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3	Y	-0-					-0-
02	84999 X	68104	-0-	-16895	-0-	8669	1	59435	3	Y	-0-					-0-
03	84754 X	59253	-0-	-25501	-0-	5896	1	53357	3	Y	-0-					-0-
04	82020 X	NO RPT	-0-	-82020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183150 X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3	N	-0-					-0-
12	162006 X	119444	-0-	-42562	-0-	3744	1	115700	3	N	-0-					-0-
01	162006 X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3	N	-0-					-0-
02	138417 X	100282	-0-	-38135	-0-	2823	1	97459	3	N	-0-					-0-
03	134230 X	100586	-0-	-33644	-0-	2935	1	97651	3	N	-0-					-0-
04	119790 X	NO RPT	-0-	-119790	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 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
11	102930 X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3	Y	-0-					1
12	90520 X	78949	-0-	-11571	-0-	5320	1	73629	3	Y	-0-					1
01	90520 X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3	Y	-0-					1
02	80214 X	64540	-0-	-15674	-0-	8215	1	56325	3	Y	-0-					1
03	85746 X	57200	-0-	-28546	-0-	5692	1	51508	3	Y	-0-					1
04	82980 X	NO RPT	-0-	-82980	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110250 X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-					-0-
12	97743 X	75024	-0-	-22719	-0-	5055	1	69969	3	Y	-0-					-0-
01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-					-0-
02	83781 X	63073	-0-	-20708	-0-	8028	1	55045	3	Y	-0-					-0-
03	81964 X	53923	-0-	-28041	-0-	5366	1	48557	3	Y	-0-					-0-
04	77040 X	NO RPT	-0-	-77040	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

11	131400 X	79851	-0-	-51549	-0-	2627	1	77224	3	Y	-0-					-0-
12	103470 X	78586	-0-	-24884	-0-	2463	1	76123	3	Y	-0-					-0-
01	106919 X	74898	-0-	-32021	-0-	3033	1	71865	3	Y	-0-					-0-
02	91002 X	66197	-0-	-24805	-0-	1864	1	64333	3	Y	-0-					-0-
03	90427 X	67231	-0-	-23196	-0-	1962	1	65269	3	Y	-0-					-0-
04	79860 X	NO RPT	-0-	-79860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

11	226320 X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7					25
						8	9									
12	194618 X	94375	-0-	-100243	-0-	6359	1	88015	3	Y	1	13	1			13
						1	9									
01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-					13
02	114289 X	55551	-0-	-58738	-0-	7070	1	48475	3	Y	5					18
						6	9									
03	122171 X	64742	-0-	-57429	-0-	6442	1	58299	3	Y	1					19
						1	9									
04	103290 X	NO RPT	-0-	-103290	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

11	239820 X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-					-0-
12	224905 X	165180	-0-	-59725	-0-	1155	1	164025	3	Y	-0-					-0-
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-					-0-
02	175566 X	136948	-0-	-38618	-0-	342	1	136606	3	Y	-0-					-0-
03	173879 X	138768	-0-	-35111	-0-	3219	1	135549	3	Y	-0-					-0-
04	159840 X	NO RPT	-0-	-159840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

11	190470 X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-					-0-
12	180885 X	136656	-0-	-44229	-0-	955	1	135701	3	Y	-0-					-0-
01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-					-0-
02	144362 X	111312	-0-	-33050	-0-	278	1	111034	3	Y	-0-					-0-
03	142569 X	112457	-0-	-30112	-0-	2609	1	109848	3	Y	-0-					-0-
04	132240 X	NO RPT	-0-	-132240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180780 X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-			-0-
12	156829 X	84960	-0-	-71869	-0-	5725	1	79235	3	N	-0-			-0-
01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-			-0-
02	109620 X	78029	-0-	-31591	-0-	9932	1	68097	3	N	-0-			-0-
03	109275 X	70135	-0-	-39140	-0-	6979	1	63156	3	N	-0-			-0-
04	93600 X	NO RPT	-0-	-93600	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

11	137820 X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-			-0-
12	124496 X	81956	-0-	-42540	-0-	5522	1	76434	3	Y	-0-			-0-
01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-			-0-
02	91553 X	66749	-0-	-24804	-0-	8496	1	58253	3	Y	-0-			-0-
03	90365 X	62131	-0-	-28234	-0-	6182	1	55949	3	Y	-0-			-0-
04	87450 X	NO RPT	-0-	-87450	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

11	150910 X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			Y	-0-			-0-
12	270847 X	134090	-0-	-136757	-0-	134090	2			Y	-0-			-0-
01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-			-0-
02	185484 X	117962	-0-	-67522	-0-	295	1	117667	3	Y	-0-			-0-
03	174034 X	117613	-0-	-56421	-0-	2728	1	114885	3	Y	-0-			-0-
04	150900 X	NO RPT	-0-	-150900	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

11	219360 X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5			17
						6	9							
12	190526 X	96599	-0-	-93927	-0-	6509	1	90089	3	Y	1	9	1	9
						1	9							
01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-			9
02	134821 X	58344	-0-	-76477	-0-	7426	1	50915	3	Y	3			12
						3	9							
03	123628 X	89367	-0-	-34261	-0-	8892	1	80474	3	Y	1			13
						1	9							
04	104850 X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					Y	NO RPT			13

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

11	233910 X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5			18
						6	9							
12	207328 X	100610	-0-	-106718	-0-	6779	1	93830	3	Y	1	8	1	11
						1	9							
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-			11
02	138881 X	60648	-0-	-78233	-0-	7719	1	52926	3	Y	3			14
						3	9							
03	127503 X	92220	-0-	-35283	-0-	9176	1	83043	3	Y	1			15
						1	9							
04	108450 X	NO RPT	-0-	-108450	-0-					Y	NO RPT			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212880 X	103847	-0-	-109033	-0-	7211	1	96633	3	Y	3					14
						3	9									
12	189100 X	97216	-0-	-91884	-0-	6551	1	90665	3	Y	-0-	7	1			7
01	120218 X	77983	-0-	-42235	-0-	4261	1	73722	3	Y	-0-					7
02	113680 X	56565	-0-	-57115	-0-	7200	1	49364	3	Y	1					8
						1	9									
03	121520 X	87104	-0-	-34416	-0-	8667	1	78437	3	Y	-0-					8
04	103860 X	NO RPT	-0-	-103860	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

11	128580 X	75545	-0-	-53035	-0-	2485	1	73060	3	Y	-0-					-0-
12	114979 X	74100	-0-	-40879	-0-	2322	1	71778	3	Y	-0-					-0-
01	101463 X	69644	-0-	-31819	-0-	2820	1	66824	3	Y	-0-					-0-
02	81896 X	60892	-0-	-21004	-0-	1714	1	59178	3	Y	-0-					-0-
03	78151 X	61480	-0-	-16671	-0-	1794	1	59686	3	Y	-0-					-0-
04	75540 X	NO RPT	-0-	-75540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

11	378540 X	266842	-0-	-111698	-0-	18530	1	248312	3	Y	-0-					-0-
12	365180 X	259936	-0-	-105244	-0-	17515	1	242421	3	Y	-0-					-0-
01	338148 X	248174	-0-	-89974	-0-	13559	1	234615	3	Y	-0-					-0-
02	294698 X	214536	-0-	-80162	-0-	27307	1	187229	3	Y	-0-					-0-
03	295709 X	224705	-0-	-71004	-0-	22359	1	202346	3	Y	-0-					-0-
04	266850 X	NO RPT	-0-	-266850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

11	356790 X	223624	-0-	-133166	-0-	15529	1	208095	3	Y	-0-					-0-
12	337497 X	212928	-0-	-124569	-0-	14348	1	198580	3	Y	-0-					-0-
01	305474 X	198371	-0-	-107103	-0-	10838	1	187533	3	Y	-0-					-0-
02	258796 X	174703	-0-	-84093	-0-	22237	1	152466	3	Y	-0-					-0-
03	252278 X	174805	-0-	-77473	-0-	17394	1	157411	3	Y	-0-					-0-
04	223620 X	NO RPT	-0-	-223620	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5303	-0-	5303	5303	215	1	5088	3	Y	-0-					-0-
*02	232045 X	226742	-0-	-5303	-0-	6384	1	220358	3	Y	-0-					-0-
*03	250523 X	250523	-0-	-0-	-0-	6565	1	243958	3	Y	-0-					-0-
*04	165780 X	NO RPT	-0-	-165780	-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 PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276840	X	111408	-0-	-165432	-0-	7736	1	103664	3	Y	7	2	1			21
							8	9									
12	214148	X	102403	-0-	-111745	-0-	6900	1	95502	3	Y	1	12	1			10
							1	9									
01	177382	X	80279	-0-	-97103	-0-	4386	1	75893	3	Y	-0-					10
02	142390	X	58900	-0-	-83490	-0-	7496	1	51398	3	Y	5					15
							6	9									
*03	131316	X	75777	-0-	-55539	-0-	13434	1	62342	3	Y	1					16
							1	9									
04	111420	X	NO RPT	-0-	-111420	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 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
11	179641	X	179641	-0-	-0-	-0-	3989	1	175072	3	Y	527	513	1			50
							580	9									
12	164090	X	164090	-0-	-0-	-0-	1144	1	162484	3	Y	420	431	1			39
							462	9									
01	148382	X	148382	-0-	-0-	-0-	8506	1	139331	3	Y	495	494	1			40
							545	9									
02	127744	X	127744	-0-	-0-	-0-	318	1	126918	3	Y	462	481	1			21
							508	9									
*03	125344	X	125344	-0-	-0-	-0-	2898	1	122050	3	Y	360	334	1			47
							396	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344820	X	203997	-0-	-140823	-0-	4522	1	198500	3	Y	886	858	1			83
							975	9									
12	356314	X	190103	-0-	-166211	-0-	1324	1	187999	3	Y	709	726	1			66
							780	9									
01	316789	X	172668	-0-	-144121	-0-	9884	1	161902	3	Y	802	800	1			68
							882	9									
02	250879	X	148838	-0-	-102041	-0-	370	1	147619	3	Y	772	803	1			37
							849	9									
03	235910	X	147210	-0-	-88700	-0-	3399	1	143149	3	Y	602	559	1			80
							662	9									
04	204000	X	NO RPT	-0-	-204000	-0-					Y	NO RPT					80

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348270	X	242390	-0-	-105880	-0-	5385	1	236359	3	Y	587	566	1			56
							646	9									
12	359879	X	227554	-0-	-132325	-0-	1587	1	225455	3	Y	465	477	1			44
							512	9									
01	359879	X	206555	-0-	-153324	-0-	11849	1	194089	3	Y	561	557	1			48
							617	9									
02	298845	X	177920	-0-	-120925	-0-	443	1	176896	3	Y	528	550	1			26
							581	9									
03	280829	X	175742	-0-	-105087	-0-	4065	1	171227	3	Y	409	380	1			55
							450	9									
04	242400	X	NO RPT	-0-	-242400	-0-					Y	NO RPT					55

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-					-0-
*02	207726 X	202560	-0-	-5166	-0-	5703	1	196857	3	Y	-0-					-0-
*03	213916 X	213916	-0-	-0-	-0-	6242	1	207674	3	Y	-0-					-0-
*04	166110 X	NO RPT	-0-	-166110	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

11	279060 X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-					-0-
12	288362 X	134423	-0-	-153939	-0-	940	1	133483	3	Y	-0-					-0-
01	288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-					-0-
02	213469 X	97762	-0-	-115707	-0-	244	1	97518	3	Y	-0-					-0-
03	182559 X	94014	-0-	-88545	-0-	2181	1	91833	3	Y	-0-					-0-
04	149790 X	NO RPT	-0-	-149790	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

11	327360 X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	3	Y	-0-					-0-
12	338272 X	230329	-0-	-107943	-0-	1610	1	228719	3	Y	-0-					-0-
01	338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-					-0-
02	316448 X	175998	-0-	-140450	-0-	440	1	175558	3	Y	-0-					-0-
03	296081 X	172445	-0-	-123636	-0-	4000	1	168445	3	Y	-0-					-0-
04	250290 X	NO RPT	-0-	-250290	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

11	351960 X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-					-0-
12	363692 X	238705	-0-	-124987	-0-	1669	1	237036	3	Y	-0-					-0-
01	363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-					-0-
02	338923 X	174855	-0-	-164068	-0-	437	1	174418	3	Y	-0-					-0-
03	317750 X	167487	-0-	-150263	-0-	3885	1	163602	3	Y	-0-					-0-
04	266430 X	NO RPT	-0-	-266430	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

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

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	15178	-0-	15178	15178	1932	1	13246	3	N	-0-					-0-
*03	288176 X	272998	-0-	-15178	-0-	27165	1	245833	3	Y	-0-					-0-
*04	218610 X	NO RPT	-0-	-218610	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	17340	-0-	17340	17340	2207	1	15133	3	N	-0-					-0-
*03	310358 X	293018	-0-	-17340	-0-	29157	1	263861	3	Y	-0-					-0-
*04	239760 X	NO RPT	-0-	-239760	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

*02	0	34964	-0-	34964	34964	4450	1	30507	3	Y	6					6
						7	9									
*03	274628 X	239664	-0-	-34964	-0-	23847	1	215811	3	Y	5					11
						6	9									
04	202140 X	NO RPT	-0-	-202140	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

*02	0	27308	-0-	27308	27308	3475	1	23826	3	Y	6					6
						7	9									
*03	233741 X	206433	-0-	-27308	-0-	20540	1	185887	3	Y	5					11
						6	9									
04	166650 X	NO RPT	-0-	-166650	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50245 X	NO RPT	-0-	-50245	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

11	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	1			9
						160	4	483	9							
12	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	6	1	9822	2	Y	448	445	1			12
						121	4	493	9							
01	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	6	1	9421	2	Y	404	401	1			15
						153	4	444	9							
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5	1	6364	2	Y	272	270	1			17
						95	4	299	9							
*03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	5	1	11468	2	Y	356	357	1			16
						256	4	392	9							
04	DLQ G-10	10128	-0-	10128	10128	4	1	9641	2	Y	322	318	1			20
						129	4	354	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	1			6
						217	4	322	9							
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	9	1	14861	2	Y	302	300	1			8
						184	4	332	9							
01	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	9	1	13634	2	Y	269	267	1			10
						221	4	296	9							
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	6	1	7082	2	Y	181	180	1			11
						106	4	199	9							
*03	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	7	1	14756	2	Y	236	237	1			10
						329	4	260	9							
04	DLQ G-10	11431	-0-	11431	11431	5	1	11042	2	Y	215	212	1			13
						147	4	237	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

11	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	1			174
						197	4	1010	9							
12	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	7	1	11677	2	N	786	748	1			212
						144	4	865	9							
01	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	6	1	8942	2	N	550	594	1			168
						145	4	605	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			99
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					99
04	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					99

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

11	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	5	1	8870	2	N	490	493	1			93
						140	4	539	9							
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	4	1	6940	2	N	492	452	1			133
						86	4	541	9							
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	3	1	4444	2	N	357	381	1			109
						72	4	393	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			64
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					64
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99933 X	99933	-0-	-0-	-0-	54	1	94199	2	Y	3814	4006	1			81
						1485	4	4195	9							
12	104487 X	104487	-0-	-0-	-0-	58	1	98891	2	Y	3924	3897	1			108
						1222	4	4316	9							
01	103038 X	103038	-0-	-0-	-0-	61	1	97548	2	Y	3497	3476	1			129
						1582	4	3847	9							
02	89697 X	76917	-0-	-12780	-0-	58	1	72552	2	Y	2932	2877	1			184
						1082	4	3225	9							
03	95883 X	87190	-0-	-8693	-0-	38	1	81796	2	Y	3210	3252	1			142
						1825	4	3531	9							
04	DLQ G-10	69441	-0-	69441	69441	29	1	65469	2	Y	2791	2764	1			169
						873	4	3070	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90252 X	90252	-0-	-0-	-0-	49	1	85339	2	Y	3198	3371	1			68
						1346	4	3518	9							
12	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	53	1	90386	2	Y	3291	3268	1			91
						1117	4	3620	9							
01	93925 X	93925	-0-	-0-	-0-	56	1	89198	2	Y	2932	2915	1			108
						1446	4	3225	9							
02	85318 X	54789	-0-	-30529	-0-	41	1	51795	2	Y	1982	1966	1			124
						773	4	2180	9							
03	91202 X	83006	-0-	-8196	-0-	36	1	77914	2	Y	3016	3007	1			133
						1738	4	3318	9							
04	DLQ G-10	68015	-0-	68015	68015	29	1	64107	2	Y	2749	2715	1			167
						855	4	3024	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310 X	25834	-0-	-6476	-0-	13	1	20419	3	Y	3673	3664	1			318
						1362	4	4040	9							
12	33387 X	27549	-0-	-5838	-0-	268	1	22528	2	Y	3523	3440	1			401
						573	3	305	4							
01	33387 X	27963	-0-	-5424	-0-	550	1	22355	2	Y	3781	3802	1			156
						899	4	4159	9							
02	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	757	1	22874	2	Y	3501	3493	1			164
						2900	3	2143	4							
03	29884 X	29277	-0-	-607	-0-	702	1	23983	2	Y	3364	3453	1			75
						797	3	95	4							
04	DLQ G-10	24992	-0-	24992	24992	578	1	20632	2	Y	3171	3131	1			115
						294	4	3488	9							

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40380 X	35523	-0-	-4857	-0-	19	1	29255	3	Y	3907	3922	1			339
						1951	4	4298	9							
12	41726 X	35459	-0-	-6267	-0-	357	1	29969	2	Y	3605	3534	1			410
						762	3	405	4							
01	41726 X	32043	-0-	-9683	-0-	651	1	26438	2	Y	3537	3572	1			146
						1063	4	3891	9							
02	36627 X	33368	-0-	-3259	-0-	804	1	24292	2	Y	2651	2673	1			124
						3080	3	2276	4							
03	39153 X	27854	-0-	-11299	-0-	677	1	23120	2	Y	2907	2967	1			64
						768	3	91	4							
04	DLQ G-10	24103	-0-	24103	24103	562	1	20057	2	Y	2907	2865	1			106
						286	4	3198	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218250 X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1	145622	2	Y	8400	8229	1			336
						2296	4	9240	9							
12	225525 X	150093	-0-	-75432	-0-	83	1	139713	2	Y	7792	7876	1			252
						1726	4	8571	9							
01	225525 X	135304	-0-	-90221	-0-	79	1	125581	2	Y	6916	6839	1			329
						2036	4	7608	9							
02	193575 X	101545	-0-	-92030	-0-	75	1	94162	2	Y	5366	5339	1			356
						1405	4	5903	9							
03	162471 X	123017	-0-	-39454	-0-	53	1	114486	2	Y	5385	5602	1			139
						2554	4	5924	9							
04	157230 X	102336	-0-	-54894	-0-	43	1	95601	2	Y	4925	4887	1			177
						1274	4	5418	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

11	212070 X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1			317
						2473	4	9974	9							
12	DELQ PR	162977	-0-	162977	162977	90	1	151866	2	Y	8314	8319	1			312
						1876	4	9145	9							
01	318129 X	155152	-0-	-162977	-0-	91	1	144400	2	Y	7564	7433	1			443
						2341	4	8320	9							
02	115539 X	115539	-0-	-0-	-0-	85	1	107185	2	Y	6064	6327	1			180
						1599	4	6670	9							
03	174995 X	140800	-0-	-34195	-0-	61	1	131268	2	Y	5948	5872	1			256
						2928	4	6543	9							
04	169350 X	118678	-0-	-50672	-0-	50	1	111158	2	Y	5444	5501	1			199
						1482	4	5988	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

11	76890 X	72764	-0-	-4126	-0-	36	1	56322	3	Y	11500	11532	1			997
						3756	4	12650	9							
12	79453 X	70891	-0-	-8562	-0-	674	1	56617	2	Y	10360	10178	1			1179
						1439	3	765	4							
01	79453 X	65291	-0-	-14162	-0-	1259	1	51120	2	Y	9870	9984	1			406
						2055	4	10857	9							
02	74327 X	59832	-0-	-14495	-0-	1331	1	40210	2	Y	8569	8575	1			400
						5098	3	3767	4							
03	77407 X	58086	-0-	-19321	-0-	1348	1	46074	2	Y	8137	8357	1			180
						1531	3	182	4							
04	72750 X	52131	-0-	-20619	-0-	1175	1	41922	2	Y	7670	7571	1			279
						597	4	8437	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

11	85805 X	85805	-0-	-0-	-0-	43	1	67899	3	Y	12122	12168	1			1051
						4529	4	13334	9							
12	86366 X	81584	-0-	-4782	-0-	786	1	66035	2	Y	11083	10873	1			1261
						1679	3	893	4							
01	86366 X	73825	-0-	-12541	-0-	1446	1	58741	2	Y	10252	10389	1			422
						2361	4	11277	9							
02	80794 X	66664	-0-	-14130	-0-	1507	1	45537	2	Y	8710	8725	1			407
						5773	3	4266	4							
03	86366 X	63864	-0-	-22502	-0-	1495	1	51079	2	Y	8537	8755	1			189
						1697	3	202	4							
04	83580 X	55973	-0-	-27607	-0-	1285	1	45826	2	Y	7463	7380	1			272
						653	4	8209	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5					38
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					40
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					45
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					52
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					52

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

11	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3009	-0-	-529	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

11	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	20054	-0-	-1057	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	19032	-0-	-777	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
02	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18402	-0-	-2709	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 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
11	14730	X	11427	-0-	-3303	-0-	11427	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	11818	-0-	-3403	-0-	11818	2			N	-0-			-0-
01	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2			N	-0-			-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

11	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
03	2077	X	1309	-0-	-768	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	4950	X	3601	-0-	-1349	-0-	3601	2			N	-0-			152
12	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-			152
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			152
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			152
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			152
*04	4410	X	3064	-0-	-1346	-0-	3064	2			N	-0-			152

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

11	4560	X	347	-0-	-4213	-0-	292	2	55	9	N	50			50
12	1116	X	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-			50
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			50
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			50
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			50
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			50

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

11	149040	X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-			-0-
12	134664	X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-			-0-
01	131657	X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-			-0-
02	112694	X	39237	-0-	-73457	-0-	299	1	38938	3	N	-0-			-0-
03	111848	X	41774	-0-	-70074	-0-	1530	1	40244	3	N	-0-			-0-
04	95280	X	37196	-0-	-58084	-0-	1480	1	35716	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

11	92010	X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-
12	87296	X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-
01	81809	X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-
02	71746	X	55943	-0-	-15803	-0-	55943	3			N	-0-			-0-
03	70060	X	56185	-0-	-13875	-0-	56185	3			N	-0-			-0-
04	67800	X	51605	-0-	-16195	-0-	51605	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	382500 X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-
12	392119 X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-
01	373674 X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-
02	328715 X	272871	-0-	-55844	-0-	5508	1	267363	3	N	-0-			-0-
03	348843 X	250065	-0-	-98778	-0-	3802	1	246263	3	N	-0-			-0-
04	318030 X	272736	-0-	-45294	-0-	926	1	271810	3	N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

11	245640 X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-			-0-
12	253828 X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-			-0-
01	236561 X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-			-0-
02	202101 X	139369	-0-	-62732	-0-	3773	1	135596	3	N	-0-			-0-
03	198834 X	129268	-0-	-69566	-0-	36	1	129232	3	N	-0-			-0-
04	155850 X	130184	-0-	-25666	-0-	130184	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

12	SHUT IN	20056	-0-	20056	20056	11586	3	8470	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	312561	-0-	312561	332617	312561	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	309414	-0-	309414	642031	1143	1	308271	3	N	-0-			-0-
*03	965443 X	323412	-0-	-642031	-0-	382	1	323030	3	N	-0-			-0-
*04	360270 X	301328	-0-	-58942	-0-	301328	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

12	SHUT IN	19962	-0-	19962	19962	11532	3	8430	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	265261	-0-	265261	285223	265261	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	252486	-0-	252486	537709	933	1	251553	3	N	-0-			-0-
*03	798600 X	260891	-0-	-537709	-0-	308	1	260583	3	N	-0-			-0-
*04	319290 X	237902	-0-	-81388	-0-	237902	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

12	SHUT IN	21376	-0-	21376	21376	12349	3	9027	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	289679	-0-	289679	311055	289679	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	241461	-0-	241461	552516	892	1	240569	3	N	-0-			-0-
*03	810537 X	258021	-0-	-552516	-0-	305	1	257716	3	N	-0-			-0-
*04	234387 X	234387	-0-	-0-	-0-	234387	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

02	0	278141	-0-	278141	278141	275033	3	3108	4	N	-0-			-0-
03	0	421249	-0-	421249	699390	421249	3			N	-0-			-0-
*04	1110844 X	411454	-0-	-699390	-0-	411454	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

02	0	272103	-0-	272103	272103	268778	3	3325	4	N	-0-			-0-
03	0	383343	-0-	383343	655446	383343	3			N	-0-			-0-
*04	1000729 X	345283	-0-	-655446	-0-	345283	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

02	0	264663	-0-	264663	264663	261115	3	3548	4	N	-0-			-0-
03	0	407945	-0-	407945	672608	407945	3			N	-0-			-0-
*04	1056612 X	384004	-0-	-672608	-0-	384004	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	47	1	1756	3	Y	365	270	0			205
							24	4	402	9							
12	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	53	1	1817	3	Y	381	410	0			176
							26	4	419	9							
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0			244
							30	4	393	9							
02	2233	X	1989	-0-	-244	-0-	54	1	1545	3	Y	326	318	0			252
							31	4	359	9							
03	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	66	1	1638	3	Y	357	342	0			267
							30	4	393	9							
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	68	1	1580	3	Y	333	362	0	5	1	233
							25	4	366	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11108	-0-	-982	-0-	279	1	10512	3	Y	157	129	0			88
							144	4	173	9							
12	14694	X	9628	-0-	-5066	-0-	262	1	9032	3	Y	186	188	0			86
							129	4	205	9							
01	14694	X	8499	-0-	-6195	-0-	245	1	7956	3	Y	148	133	0			101
							135	4	163	9							
02	13746	X	7096	-0-	-6650	-0-	229	1	6590	3	Y	131	131	0			101
							133	4	144	9							
03	12059	X	7590	-0-	-4469	-0-	283	1	7028	3	Y	135	135	0			101
							130	4	149	9							
04	11100	X	6842	-0-	-4258	-0-	273	1	6335	3	Y	121	131	0	19	1	72
							101	4	133	9							

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
11	4710	X	3287	-0-	-1423	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3377	-0-	-1490	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2417	-0-	-2140	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2399	-0-	-1516	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2413	-0-	-1493	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3272	3	23	9	N	21					21

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	Y	249	165	0			140
							13	4	274	9							
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	3	Y	210	253	0			97
							27	4	231	9							
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	61	1	1992	3	Y	154	146	0			105
							34	4	169	9							
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	3	Y	29	111	0			23
							34	4	32	9							
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2112	3	Y	36	32	0			27
							39	4	40	9							
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	19	31	0	4	1	11
							20	4	21	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
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	100	1	1029	3	Y	58	62	0			12
							64	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1533	3	Y	165	150	0			27
							182	9									
01	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	164	1	165	3	Y	130	140	0			17
							143	9									
02	1160	N	648	-0-	-512	-0-	80	1	535	3	Y	30	37	0			10
							33	9									
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	159	1	1115	3	Y	113	101	0			22
							124	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	3	Y	154	131	0			27
							169	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	174	1	1797	3	Y	154	141	0			32
							169	9									
12	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	133	1	1783	3	Y	148	156	0			24
							163	9									
01	2294	X	559	-0-	-1735	-0-	197	1	198	3	Y	149	154	0			19
							164	9									
02	2146	X	1965	-0-	-181	-0-	237	1	1583	3	Y	132	108	0			43
							145	9									
03	2201	X	2051	-0-	-150	-0-	242	1	1702	3	Y	97	121	0			19
							107	9									
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	243	1	1551	3	Y	100	119	0			18
							110	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

11	6840	X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2766	-0-	-4455	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2800	-0-	-3028	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	196	1	2802	3	Y	672	563	0			312
							81	4	739	9							
12	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8	1	220
							92	4	539	9							
01	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16	1	119
							84	4	373	9							
02	4553	X	3030	-0-	-1523	-0-	156	1	2468	3	Y	313	293	0	11	1	128
							62	4	344	9							
03	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	111	1	2419	3	Y	274	304	0	5	1	93
							51	4	301	9							
04	3960	X	2649	-0-	-1311	-0-	89	1	2221	3	Y	268	246	0	11	1	104
							44	4	295	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0			54
							285	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0			44
							300	9									
01	3410	X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0			31
							267	9									
02	3190	X	3096	-0-	-94	-0-	372	1	2482	3	Y	220	179	0			72
							242	9									
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	401	1	2819	3	Y	213	243	0			42
							234	9									
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	403	1	2572	3	Y	226	231	0			51
							249	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	129	1	1608	3	Y	146	144	0			68
							46	4	161	9							
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2	1	59
							42	4	145	9							
01	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4	1	51
							41	4	161	9							
02	1885	N	1759	-0-	-126	-0-	101	1	1443	3	Y	163	143	0	5	1	66
							36	4	179	9							
03	1798	N	484	-0-	-1314	-0-	49	1	403	3	Y	22	78	0	3	1	7
							8	4	24	9							
04	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	165	1	1097	3	Y	88	57	0	4	1	34
							24	4	97	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	265	1	2732	3	Y	134	125	0			28
							147	9									
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	199	1	2680	3	Y	138	144	0			22
							152	9									
01	3472	X	729	-0-	-2743	-0-	293	1	294	3	Y	129	134	0			17
							142	9									
02	3248	X	2774	-0-	-474	-0-	344	1	2301	3	Y	117	96	0			38
							129	9									
03	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	351	1	2465	3	Y	111	127	0			22
							122	9									
04	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	347	1	2215	3	Y	121	129	0			34
							133	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	361	1	4488	3	Y	200	193	0			93
							129	4	220	9							
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	3	Y	225	215	0	2	1	101
							146	4	248	9							
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	467	1	5082	3	Y	180	211	0	7	1	63
							143	4	198	9							
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	331	1	4744	3	Y	174	160	0	6	1	71
							119	4	191	9							
03	5952	X	4869	-0-	-1083	-0-	504	1	4132	3	Y	133	156	0	3	1	45
							87	4	146	9							
04	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	626	1	4161	3	Y	166	134	0	17	1	60
							91	4	183	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
11	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	348	1	4328	3	N	319	294	0			148
							125	4	351	9							
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	468	1	5332	3	N	430	381	0	4	1	193
							153	4	473	9							
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	3	N	405	442	0	14	1	142
							152	4	446	9							
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	333	1	4764	3	N	346	333	0	14	1	141
							119	4	381	9							
03	6417	X	4572	-0-	-1845	-0-	458	1	3753	3	N	256	304	0	6	1	87
							79	4	282	9							
04	6270	X	5204	-0-	-1066	-0-	625	1	4160	3	N	298	254	0	18	1	113
							91	4	328	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	7524	-0-	-4146	-0-	188	1	7093	3	Y	133	60	0			75
							97	4	146	9							
12	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	776	1	26748	3	Y	295	234	0			136
							382	4	325	9							
01	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	549	1	17820	3	Y	178	193	0			121
							303	4	196	9							
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	540	1	15579	3	Y	168	159	0			130
							314	4	185	9							
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	619	1	15383	3	Y	171	173	0			128
							284	4	188	9							
*04	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	578	1	13403	3	Y	170	166	0	39	1	93
							214	4	187	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

11	7980	X	6752	-0-	-1228	-0-	465	1	5790	3	N	300	261	0			139
							167	4	330	9							
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	601	1	6851	3	N	359	333	0	4	1	161
							196	4	395	9							
01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	598	1	6508	3	N	366	387	0	12	1	128
							183	4	403	9							
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	450	1	6441	3	N	346	321	0	12	1	141
							161	4	381	9							
03	8029	X	6877	-0-	-1152	-0-	521	1	5741	3	N	286	324	0	6	1	97
							121	4	179	5							
04	7770	X	7765	-0-	-5	-0-	947	1	6296	3	N	350	290	0	26	1	131
							137	4	385	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	101	1	2082	3	Y	345	446	1			183
							380	9									
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1885	3	Y	292	263	1			212
							321	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	Y	367	373	1			206
							404	9									
02	2987	X	2694	-0-	-293	-0-	127	1	2262	3	Y	277	337	1			146
							305	9									
03	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	115	1	2095	3	Y	330	339	1			137
							363	9									
04	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	121	1	2273	3	Y	335	283	1			199
							369	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	153	1	1579	3	Y	162	146	0			34
							178	9									
12	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	120	1	1617	3	Y	160	168	0			26
							176	9									
01	1829	N	610	-0-	-1219	-0-	174	1	175	3	Y	237	232	0			31
							261	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	Y	184	155	0			60
							202	9									
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	215	1	1512	3	Y	157	186	0			31
							173	9									
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	210	1	1341	3	Y	164	178	0			29
							180	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8445	-0-	-1395	-0-	512	1	7691	3	Y	220	248	1			148
							242	9									
12	9796	X	8972	-0-	-824	-0-	581	1	8127	3	Y	240	241	1			147
							264	9									
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	614	1	8640	3	Y	258	290	1			115
							284	9									
02	9164	X	8771	-0-	-393	-0-	563	1	8024	3	Y	167	182	1			100
							184	9									
03	9610	X	9593	-0-	-17	-0-	584	1	8636	3	Y	339	309	1			130
							373	9									
04	9240	X	8871	-0-	-369	-0-	490	1	8158	3	Y	203	189	1			144
							223	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF.9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	7231	-0-	-2489	-0-	446	1	6698	3	Y	79	65	1			53
							87	9									
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	563	1	7874	3	Y	93	89	1			57
							102	9									
01	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	527	1	7426	3	Y	78	100	1			35
							86	9									
02	8004	X	7513	-0-	-491	-0-	489	1	6974	3	Y	45	53	1			27
							50	9									
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	484	1	7160	3	Y	97	87	1			37
							107	9									
04	8250	X	6497	-0-	-1753	-0-	365	1	6081	3	Y	46	50	1			33
							51	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	42	-0-	-48	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	8	1	72	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	14	3	Y	6	5	0			2
							1	5	7	9							
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	27	26	0			13
							2	4	30	9							
12	124	X	99	-0-	-25	-0-	9	1	77	3	Y	10	18	0			5
							2	4	11	9							
01	186	X	137	-0-	-49	-0-	13	1	103	3	Y	16	15	0			6
							3	4	18	9							
02	174	X	100	-0-	-74	-0-	8	1	76	3	Y	13	13	0	1	1	5
							2	4	14	9							
03	186	X	90	-0-	-96	-0-	8	1	70	3	Y	6	9	0			2
							1	4	4	5							
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	71	3	Y	13	10	0			5
							2	4	14	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

11	10110	X	7924	-0-	-2186	-0-	486	1	6967	3	Y	245	220	0			114
							201	4	270	9							
12	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	3	1	93
							204	4	228	9							
01	10447	X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	7	1	116
							223	4	364	9							
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	460	1	7279	3	Y	372	325	0	11	1	152
							182	4	409	9							
03	8184	X	6686	-0-	-1498	-0-	275	1	6005	3	Y	254	314	0	6	1	86
							127	4	279	9							
04	8880	X	8600	-0-	-280	-0-	310	1	7764	3	Y	339	270	0	31	1	124
							153	4	373	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

11	8910	X	8376	-0-	-534	-0-	509	1	7296	3	Y	328	302	0			152
							210	4	361	9							
12	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	4	1	152
							222	4	373	9							
01	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	11	1	111
							214	4	349	9							
02	8410	X	7801	-0-	-609	-0-	433	1	6862	3	Y	304	280	0	11	1	124
							172	4	334	9							
03	8959	X	8691	-0-	-268	-0-	358	1	7821	3	Y	315	327	0	5	1	107
							165	4	347	9							
04	8670	X	8445	-0-	-225	-0-	305	1	7637	3	Y	320	279	0	31	1	117
							151	4	352	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

11	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	248	1	9326	3	Y	194	139	0			109
							128	4	213	9							
12	10788	X	10099	-0-	-689	-0-	274	1	9459	3	Y	210	222	0			97
							135	4	231	9							
01	10788	X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0			127
							156	4	205	9							
02	10092	X	9172	-0-	-920	-0-	295	1	8515	3	Y	173	166	0			134
							172	4	190	9							
03	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	359	1	8914	3	Y	187	181	0			140
							165	4	206	9							
04	9930	X	9099	-0-	-831	-0-	362	1	8399	3	Y	185	186	0	25	1	114
							134	4	204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4318	-0-	-872	-0-	104	1	3909	3	Y	228	148	0			128
							54	4	251	9							
12	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0			100
							57	4	239	9							
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0			133
							67	4	215	9							
02	4640	X	4081	-0-	-559	-0-	128	1	3689	3	Y	173	172	0			134
							74	4	190	9							
03	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	156	1	3873	3	Y	203	185	0			152
							72	4	223	9							
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	169	1	3927	3	Y	192	204	0	12	1	128
							63	4	211	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	58	41	0			33
							3	4	64	9							
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	75	73	0			35
							5	4	83	9							
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	4	36	0			3
							5	4	4	9							
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	3	1	0	1	1	1
							4	4	3	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1531	3	Y	73	64	0			41
							21	4	80	9							
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	3	Y	58	72	0			27
							22	4	64	9							
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	Y	63	47	0			43
							25	4	69	9							
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	43	53	0			33
							27	4	47	9							
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1411	3	Y	69	51	0			51
							26	4	76	9							
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	Y	83	74	0	4	1	56
							21	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	536	1	7674	3	Y	369	357	0			171
							221	4	406	9							
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	615	1	8125	3	Y	370	370	0	5	1	166
							232	4	407	9							
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	623	1	7223	3	Y	331	369	0	12	1	116
							203	4	364	9							
02	8642	X	4657	-0-	-3985	-0-	260	1	4114	3	Y	164	202	0	11	1	67
							103	4	180	9							
03	9393	X	459	-0-	-8934	-0-	19	1	410	3	Y	19	77	0	3	1	6
							9	4	21	9							
*04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	413	1	10352	3	Y	410	230	0	35	1	151
							204	4	451	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	3	Y	195	174	0			41
							215	9									
12	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	133	1	1793	3	Y	201	209	0			33
							221	9									
01	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	526	1	528	3	Y	146	160	0			19
							161	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	397	1	2652	3	Y	154	123	0			50
							169	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	505	1	3548	3	Y	133	157	0			26
							146	9									
*04	3000	N	3569	-0-	569	569	461	1	2941	3	Y	152	170	0			28
							167	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	414	1	4267	3	Y	277	248	0			58
							305	9									
12	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	279	1	3749	3	Y	229	250	0			37
							252	9									
01	4650	X	1271	-0-	-3379	-0-	471	1	473	3	Y	297	296	0			38
							327	9									
02	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	502	1	3351	3	Y	237	198	0			77
							261	9									
03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	533	1	3742	3	Y	231	263	0			45
							254	9									
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	557	1	3557	3	Y	246	245	0			49
							271	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1616	3	Y	167	154	0			35
							184	9									
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	121	1	1627	3	Y	179	185	0			29
							197	9									
01	2015	N	530	-0-	-1485	-0-	180	1	181	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
02	1885	N	1691	-0-	-194	-0-	204	1	1365	3	Y	111	95	0			36
							122	9									
03	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	217	1	1523	3	Y	124	136	0			24
							136	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	130	137	0			23
							143	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
11	2610	N	2072	-0-	-538	-0-	177	1	1822	3	Y	66	56	0			14
							73	9									
12	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	124	1	1662	3	Y	55	60	0			9
							61	9									
01	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	194	1	195	3	Y	64	65	0			8
							70	9									
02	2001	N	1588	-0-	-413	-0-	201	1	1343	3	Y	40	35	0			13
							44	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	235	1	1649	3	Y	60	61	0			12
							66	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	207	1	1321	3	Y	30	41	0			8
							33	9									

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
11	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	58	1	2177	3	Y	469	298	0			264
							30	4	516	9							
12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	56	1	1946	3	Y	379	468	0			175
							28	4	417	9							
01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	65	1	2121	3	Y	342	284	0			233
							36	4	376	9							
02	2552	X	2466	-0-	-86	-0-	69	1	1982	3	Y	341	311	0			263
							40	4	375	9							
03	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	83	1	2060	3	Y	345	350	0			258
							38	4	380	9							
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	82	1	1899	3	Y	292	341	0	6	1	203
							30	4	321	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
11	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	63	1	2377	3	Y	460	334	0			259
							33	4	506	9							
12	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	69	1	2361	3	Y	474	514	0			219
							34	4	521	9							
01	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	76	1	2480	3	Y	475	370	0			324
							42	4	523	9							
02	3074	X	2821	-0-	-253	-0-	77	1	2228	3	Y	428	421	0			331
							45	4	471	9							
03	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	95	1	2366	3	Y	489	454	0			366
							44	4	538	9							
04	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	96	1	2217	3	Y	428	488	0	7	1	299
							35	4	471	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	37	1	1392	3	Y	135	99	0			76
							19	4	149	9							
12	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	36	1	1256	3	Y	132	147	0			61
							18	4	145	9							
01	1922	X	1642	-0-	-280	-0-	45	1	1450	3	Y	111	96	0			76
							25	4	122	9							
02	1653	X	1564	-0-	-89	-0-	48	1	1371	3	Y	106	100	0			82
							28	4	117	9							
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	55	1	1356	3	Y	122	113	0			91
							25	4	134	9							
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	56	1	1288	3	Y	107	121	0	4	1	73
							21	4	118	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
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1	2625	3	Y	140	130	0			29
							154	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	196	1	2637	3	Y	158	161	0			26
							174	9									
01	3193	X	747	-0-	-2446	-0-	293	1	294	3	Y	145	152	0			19
							160	9									
02	2987	X	2782	-0-	-205	-0-	343	1	2290	3	Y	135	110	0			44
							149	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	376	1	2640	3	Y	138	155	0			27
							152	9									
04	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	376	1	2398	3	Y	138	146	0			25
							152	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	78	46	0			36
							18	4	86	9							
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	76	77	0	1	1	34
							24	4	84	9							
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	119	109	0	3	1	41
							21	4	131	9							
02	754	X	681	-0-	-73	-0-	35	1	558	3	Y	67	77	0	4	1	27
							14	4	74	9							
03	992	X	813	-0-	-179	-0-	31	1	674	3	Y	85	82	0	1	1	29
							14	4	94	9							
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	25	1	632	3	Y	82	76	0	3	1	32
							12	4	90	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	58	1	2194	3	Y	295	218	0			166
							30	4	325	9							
12	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	66	1	2260	3	Y	340	349	0			157
							32	4	374	9							
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	75	1	2439	3	Y	311	256	0			212
							41	4	342	9							
02	2842	X	2546	-0-	-296	-0-	72	1	2090	3	Y	311	282	0			241
							42	4	342	9							
03	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	86	1	2139	3	Y	310	319	0			232
							40	4	341	9							
04	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	93	1	2161	3	Y	273	309	0	6	1	190
							35	4	300	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	636	1	6556	3	Y	846	790	0			177
							931	9									
12	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	492	1	6617	3	Y	930	956	0			151
							1023	9									
01	9176	X	2362	-0-	-6814	-0-	716	1	719	3	Y	843	885	0			109
							927	9									
02	8584	X	4343	-0-	-4241	-0-	510	1	3407	3	Y	387	370	0			126
							426	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1043	1	7326	3	Y	859	817	0			168
							945	9									
04	8130	X	8068	-0-	-62	-0-	965	1	6160	3	Y	857	733	0			186
							943	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1087	3	Y	224	270	1			119
							246	9									
12	2015	N	1109	-0-	-906	-0-	47	1	874	3	Y	171	166	1			124
							188	9									
01	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	46	1	837	3	Y	265	241	1			148
							292	9									
02	1334	N	769	-0-	-565	-0-	29	1	524	3	Y	196	241	1			103
							216	9									
03	1116	N	349	-0-	-767	-0-	5	1	94	3	Y	227	236	1			94
							250	9									
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	231	193	1			134

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
11	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	190	1	1953	3	Y	120	110	0			25
							132	9									
12	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	135	1	1811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
01	2418	X	603	-0-	-1815	-0-	229	1	230	3	Y	131	137	0			17
							144	9									
02	2262	X	2111	-0-	-151	-0-	258	1	1723	3	Y	118	96	0			39
							130	9									
03	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	231	1	1620	3	Y	106	124	0			21
							117	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	232	1	1481	3	Y	124	133	0			22
							136	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
11	3240	X	2689	-0-	-551	-0-	111	1	2285	3	Y	266	313	1			141
							293	9									
12	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	93	1	1725	3	Y	261	212	1			190
							287	9									
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	92	1	1694	3	Y	298	321	1			167
							328	9									
02	3132	X	2369	-0-	-763	-0-	111	1	1976	3	Y	256	288	1			135
							282	9									
03	3348	X	2085	-0-	-1263	-0-	93	1	1697	3	Y	268	292	1			111
							295	9									
04	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	78	1	1466	3	Y	325	263	1			197
							358	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 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
11	4110	X	1728	-0-	-2382	-0-	39	1	1462	3	Y	188	197	0			106
							20	4	207	9							
12	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	139	1	4797	3	Y	816	545	0			377
							68	4	898	9							
01	6820	X	4254	-0-	-2566	-0-	106	1	3452	3	Y	579	561	0			395
							59	4	637	9							
02	6380	X	3880	-0-	-2500	-0-	109	1	3145	3	Y	512	511	0			396
							63	4	563	9							
03	5890	X	3152	-0-	-2738	-0-	101	1	2511	3	Y	449	509	0			336
							46	4	494	9							
04	5700	X	3993	-0-	-1707	-0-	140	1	3249	3	Y	502	479	0	10	1	349
							52	4	552	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	253	1	2607	3	Y	101	95	0			21
							111	9									
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	221	1	2975	3	Y	135	134	0			22
							149	9									
01	3410	X	769	-0-	-2641	-0-	317	1	319	3	Y	121	127	0			16
							133	9									
02	3132	X	2968	-0-	-164	-0-	371	1	2480	3	Y	106	87	0			35
							117	9									
03	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	383	1	2692	3	Y	100	115	0			20
							110	9									
04	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	382	1	2437	3	Y	99	113	0			17
							109	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1			131
							273	9									
12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1			118
							179	9									
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	91	1	1677	3	Y	209	210	1			117
							230	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	2078	3	Y	222	222	1			117
							244	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2452	3	Y	154	207	1			64
							169	9									
*04	3000	N	3516	-0-	516	516	161	1	3017	3	Y	307	199	1			181
							338	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	Y	297	219	0			167
							29	4	327	9							
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	64	1	2218	3	Y	345	353	0			159
							32	4	380	9							
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	69	1	2239	3	Y	305	256	0			208
							38	4	336	9							
02	2552	X	2371	-0-	-181	-0-	68	1	1968	3	Y	268	269	0			207
							40	4	295	9							
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	89	1	2212	3	Y	319	288	0			238
							41	4	351	9							
04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	84	1	1949	3	Y	264	313	0	6	1	183
							31	4	290	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1			122
							253	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1			65
							99	9									
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1			161
							317	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	207	259	1			109
							228	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	260	261	1			108
							286	9									
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	80	1	1501	3	Y	268	226	1			158
							295	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
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0			35
							185	9									
12	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0			29
							199	9									
01	7161	X	1351	-0-	-5810	-0-	581	1	583	3	Y	170	177	0			22
							187	9									
02	6699	X	5465	-0-	-1234	-0-	690	1	4607	3	Y	153	125	0			50
							168	9									
03	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	700	1	4917	3	Y	144	166	0			28
							158	9									
04	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	716	1	4571	3	Y	153	162	0			27
							168	9									

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
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0			40
							211	9									
12	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0			36
							246	9									
01	2418	N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0			27
							233	9									
02	2233	N	2171	-0-	-62	-0-	255	1	1700	3	Y	196	159	0			64
							216	9									
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	257	1	1805	3	Y	185	213	0			36
							204	9									
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	3	Y	182	195	0			33
							200	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
11	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	2854	1	28440	3	Y	315	306	0			146
							820	4	68	5							
12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4	1	177
							685	4	161	5							
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13	1	57
							265	4	27	5							
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	576	1	5543	3	Y	79	98	0	6	1	32
							139	4	87	9							
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	41	1	900	3	Y	32	52	0	1	1	11
							19	4	35	9							
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	144	1	3609	3	Y	151	93	0	13	1	56
							71	4	166	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0			131
							689	9									
12	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0			110
							743	9									
01	4681	X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0			81
							686	9									
02	4379	X	3819	-0-	-560	-0-	425	1	2840	3	N	504	420	0			165
							554	9									
03	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	427	1	2999	3	N	482	553	0			94
							530	9									
04	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	72	1	463	3	N	134	182	0			39
							147	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
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	524	1	7500	3	Y	263	237	0			122
							216	4	289	9							
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	570	1	7528	3	Y	259	262	0	3	1	116
							215	4	285	9							
01	8401	X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9	1	36
							81	4	113	9							
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	673	1	10653	3	Y	1042	650	0	3	1	425
							266	4	1146	9							
03	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	725	1	15829	3	Y	1244	1230	0	17	1	422
							334	4	1368	9							
*04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	492	1	12321	3	Y	657	779	0	56	1	244
							243	4	723	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5520	-0-	-1980	-0-	133	1	5025	3	Y	266	158	0			150
							69	4	293	9							
12	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	171	1	5881	3	Y	537	439	0			248
							84	4	591	9							
01	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	126	1	4094	3	Y	336	355	0			229
							70	4	370	9							
02	6090	X	4288	-0-	-1802	-0-	130	1	3749	3	Y	303	298	0			234
							76	4	333	9							
03	6727	X	5304	-0-	-1423	-0-	183	1	4554	3	Y	439	345	0			328
							84	4	483	9							
04	6510	X	3146	-0-	-3364	-0-	117	1	2726	3	Y	235	394	0	8	1	161
							44	4	259	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
11	10020	X	8366	-0-	-1654	-0-	507	1	7614	3	Y	223	257	1			150
							245	9									
12	10478	X	10132	-0-	-346	-0-	657	1	9182	3	Y	266	253	1			163
							293	9									
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	634	1	8922	3	Y	267	311	1			119
							294	9									
02	9802	X	8948	-0-	-854	-0-	574	1	8181	3	Y	175	189	1			105
							193	9									
03	10137	X	9607	-0-	-530	-0-	583	1	8625	3	Y	363	329	1			139
							399	9									
04	9810	X	8623	-0-	-1187	-0-	475	1	7914	3	Y	213	201	1			151
							234	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	188 273	1 9	1941	3	Y	248	232	0			52
12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	146 300	1 9	1965	3	Y	273	281	0			44
01	2697	X	735	-0-	-1962	-0-	218 298	1 9	219	3	Y	271	280	0			35
02	2523	X	2012	-0-	-511	-0-	235 209	1 9	1568	3	Y	190	163	0			62
03	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	247 190	1 9	1733	3	Y	173	201	0			34
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	241 196	1 9	1542	3	Y	178	205	0			34

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
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	296 274	1 9	3044	3	Y	249	230	0			52
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	223 263	1 9	2997	3	Y	239	252	0			39
01	3968	X	999	-0-	-2969	-0-	353 292	1 9	354	3	Y	265	270	0			34
02	3712	X	3414	-0-	-298	-0-	411 256	1 9	2747	3	Y	233	191	0			76
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	423 244	1 9	2971	3	Y	222	255	0			43
04	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	429 249	1 9	2740	3	Y	226	234	0			41

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
11	10200	X	7339	-0-	-2861	-0-	445 211	1 9	6683	3	Y	192	228	1			129
12	11191	X	9869	-0-	-1322	-0-	640 287	1 9	8942	3	Y	261	230	1			160
01	11191	X	9146	-0-	-2045	-0-	588 281	1 9	8277	3	Y	255	301	1			114
02	10469	X	8388	-0-	-2081	-0-	537 187	1 9	7664	3	Y	170	182	1			102
03	9858	X	7337	-0-	-2521	-0-	446 303	1 9	6588	3	Y	275	272	1			105
04	9540	X	7172	-0-	-2368	-0-	396 185	1 9	6591	3	Y	168	154	1			119

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	404 149	1 9	4157	3	Y	135	126	0			28
12	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	312 169	1 9	4198	3	Y	154	157	0			25
01	5022	X	1104	-0-	-3918	-0-	473 156	1 9	475	3	Y	142	149	0			18
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	568 146	1 9	3794	3	Y	133	108	0			43
03	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	587 141	1 9	4125	3	Y	128	146	0			25
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	597 145	1 9	3811	3	Y	132	143	0			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5682	-0-	-1098	-0-	443	1	4560	3	Y	617	572	0			129
							679	9									
12	6386	X	5332	-0-	-1054	-0-	324	1	4351	3	Y	597	629	0			97
							657	9									
01	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	452	1	454	3	Y	510	541	0			66
							561	9									
02	5742	X	3044	-0-	-2698	-0-	358	1	2393	3	Y	266	245	0			87
							293	9									
03	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	615	1	4316	3	Y	514	501	0			100
							565	9									
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	594	1	3793	3	Y	509	512	0			92
							560	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9737	-0-	-583	-0-	237	1	8941	3	Y	397	273	0			223
							122	4	437	9							
12	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	266	1	9172	3	Y	438	459	0			202
							131	4	482	9							
01	10199	X	9848	-0-	-351	-0-	279	1	9045	3	Y	336	309	0			229
							154	4	370	9							
02	9541	X	9096	-0-	-445	-0-	288	1	8298	3	Y	312	300	0			241
							167	4	343	9							
03	10075	X	9569	-0-	-506	-0-	349	1	8673	3	Y	352	330	0			263
							160	4	387	9							
04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	354	1	8202	3	Y	315	347	0	24	1	207
							131	4	347	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3400	-0-	-1040	-0-	254	1	2618	3	Y	480	445	0			100
							528	9									
12	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	162	1	2183	3	Y	391	428	0			63
							430	9									
01	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	307	1	308	3	Y	488	488	0			63
							537	9									
02	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	384	1	2564	3	Y	484	389	0			158
							532	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	353	1	2478	3	Y	385	468	0			75
							424	9									
04	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	350	1	2233	3	Y	413	426	0			79
							454	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
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	245	1	2521	3	N	395	365	0			83
							435	9									
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	194	1	2603	3	N	370	393	0			60
							407	9									
01	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	293	1	294	3	N	339	355	0			44
							373	9									
02	3248	X	3046	-0-	-202	-0-	352	1	2354	3	N	309	252	0			101
							340	9									
03	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	364	1	2556	3	N	296	339	0			58
							326	9									
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	376	1	2402	3	N	366	360	0			75
							403	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	292	1	4183	3	N	192	177	0			89
							121	4	211	9							
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	3	N	200	197	0	2	1	90
							129	4	220	9							
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	361	1	4180	3	N	197	211	0	7	1	69
							118	4	217	9							
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	268	1	4249	3	N	197	179	0	7	1	80
							106	4	217	9							
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	223	1	4871	3	N	206	213	0	3	1	70
							103	4	227	9							
*04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	189	1	4723	3	N	210	183	0	20	1	77
							93	4	231	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	484	1	6929	3	N	330	311	0			153
							200	4	363	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	547	1	7223	3	N	332	332	0	4	1	149
							207	4	365	9							
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	800	1	9273	3	N	442	425	0	11	1	155
							261	4	486	9							
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	437	1	6918	3	N	321	330	0	15	1	131
							173	4	353	9							
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	293	1	6403	3	N	277	309	0	5	1	94
							135	4	305	9							
*04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	283	1	7082	3	N	326	271	0	29	1	120
							139	4	359	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

11	10590	X	9268	-0-	-1322	-0-	562	1	8050	3	Y	385	357	0			178
							232	4	424	9							
12	10943	X	9560	-0-	-1383	-0-	627	1	8276	3	Y	382	384	0	5	1	171
							237	4	420	9							
01	10943	X	9471	-0-	-1472	-0-	701	1	8127	3	Y	377	403	0	13	1	132
							228	4	415	9							
02	9454	X	8532	-0-	-922	-0-	473	1	7486	3	Y	351	327	0	13	1	143
							187	4	386	9							
03	9765	X	4404	-0-	-5361	-0-	182	1	3975	3	Y	148	235	0	6	1	50
							84	4	163	9							
*04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	382	1	9560	3	Y	397	266	0	35	1	146
							188	4	437	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	406	1	4184	3	Y	519	484	0			109
							571	9									
12	5673	X	5186	-0-	-487	-0-	317	1	4257	3	Y	556	575	0			90
							612	9									
01	5673	X	1545	-0-	-4128	-0-	482	1	484	3	Y	526	548	0			68
							579	9									
02	5307	X	4975	-0-	-332	-0-	582	1	3890	3	Y	457	376	0			149
							503	9									
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	593	1	4167	3	Y	427	493	0			83
							470	9									
04	5160	X	5077	-0-	-83	-0-	615	1	3931	3	Y	483	483	0			92
							531	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	839	-0-	-481	-0-	54	1	552	3	Y	212	234	0			44
							233	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	484	449	0			79
							532	9									
01	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	109	1	109	3	Y	416	441	0			54
							458	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	331	277	0			108
							364	9									
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	139	1	973	3	Y	372	407	0			73
							409	9									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	132	1	844	3	Y	357	343	0			63
							393	9									

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
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	71	1	2679	3	Y	254	185	0			143
							37	4	279	9							
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	79	1	2738	3	Y	283	295	0			131
							39	4	311	9							
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	3	Y	281	220	0			192
							50	4	309	9							
02	3190	X	3174	-0-	-16	-0-	95	1	2738	3	Y	260	251	0			201
							55	4	286	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	2815	3	Y	283	272	0			212
							52	4	311	9							
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	115	1	2664	3	Y	259	285	0	8	1	178
							43	4	285	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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1789	3	Y	197	180	0			41
							217	9									
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	121	1	1632	3	Y	211	218	0			34
							232	9									
01	2046	N	416	-0-	-1630	-0-	132	1	133	3	Y	137	153	0			18
							151	9									
02	2117	N	1653	-0-	-464	-0-	196	1	1310	3	Y	134	108	0			44
							147	9									
03	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	201	1	1412	3	Y	143	159	0			28
							157	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	212	1	1354	3	Y	160	167	0			34
							176	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	211 424	1 9	2177	3	Y	385	338	0			81
12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	210 442	1 9	2829	3	Y	402	418	0			65
01	3534	X	827	-0-	-2707	-0-	255 316	1 9	256	3	Y	287	315	0			37
02	3306	X	202	-0-	-3104	-0-	23 28	1 9	151	3	Y	25	54	0			8
03	3472	X	379	-0-	-3093	-0-	46 11	1 9	322	3	Y	10	16	0			2
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	13	0			1

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	209 162	1 9	2150	3	Y	147	136	0			31
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	154 160	1 9	2073	3	Y	145	152	0			24
01	2821	X	620	-0-	-2201	-0-	233 153	1 9	234	3	Y	139	145	0			18
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	276 138	1 9	1845	3	Y	125	102	0			41
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	289 134	1 9	2029	3	Y	122	139	0			24
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	303 144	1 9	1936	3	Y	131	142	0			23

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	405 279	1 9	4170	3	Y	254	238	0			53
12	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	312 305	1 9	4198	3	Y	277	285	0			45
01	5270	X	1196	-0-	-4074	-0-	460 274	1 9	462	3	Y	249	262	0			32
02	4930	X	4317	-0-	-613	-0-	532 235	1 9	3550	3	Y	214	176	0			70
03	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	561 244	1 9	3941	3	Y	222	249	0			43
04	4860	X	4261	-0-	-599	-0-	543 252	1 9	3466	3	Y	229	238	0			40

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

11	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	274 185	1 9	2819	3	Y	168	155	0			35
12	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	206 198	1 9	2763	3	Y	180	186	0			29
01	3565	X	823	-0-	-2742	-0-	314 194	1 9	315	3	Y	176	182	0			23
02	3335	X	3125	-0-	-210	-0-	384 175	1 9	2566	3	Y	159	130	0			52
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	410 179	1 9	2878	3	Y	163	183	0			32
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	424 174	1 9	2706	3	Y	158	167	0			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	218	1	8213	3	Y	130	93	0			73
							112	4	143	9							
12	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	238	1	8190	3	Y	178	169	0			82
							117	4	196	9							
01	9331	X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0			82
							131	4	132	9							
02	8729	X	7955	-0-	-774	-0-	257	1	7418	3	Y	118	109	0			91
							150	4	130	9							
03	8990	X	8271	-0-	-719	-0-	309	1	7676	3	Y	131	124	0			98
							142	4	144	9							
04	8700	X	7399	-0-	-1301	-0-	295	1	6849	3	Y	132	131	0	20	1	79
							110	4	145	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
11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	325	1	12226	3	N	400	220	0			225
							167	4	440	9							
12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0			170
							155	4	405	9							
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0			211
							167	4	340	9							
02	11919	X	9286	-0-	-2633	-0-	295	1	8522	3	N	270	272	0			209
							172	4	297	9							
03	13609	X	9710	-0-	-3899	-0-	357	1	8862	3	N	297	284	0			222
							164	4	327	9							
04	13170	X	9572	-0-	-3598	-0-	376	1	8715	3	N	311	305	0	26	1	202
							139	4	342	9							

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
11	8340	X	7863	-0-	-477	-0-	175	1	6586	3	N	920	517	0			517
							90	4	1012	9							
12	9982	X	8274	-0-	-1708	-0-	199	1	6851	3	N	1024	1068	0			473
							98	4	1126	9							
01	9982	X	8868	-0-	-1114	-0-	229	1	7443	3	N	973	782	0			664
							126	4	1070	9							
02	9338	X	7459	-0-	-1879	-0-	215	1	6211	3	N	825	851	0			638
							125	4	908	9							
03	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	259	1	6439	3	N	932	873	0			697
							119	4	1025	9							
04	8580	X	7224	-0-	-1356	-0-	257	1	5972	3	N	817	928	0	18	1	568
							96	4	899	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	7283	-0-	-3487	-0-	162	1	6105	3	Y	847	654	0			476
							84	4	932	9							
12	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	198	1	6812	3	Y	986	1007	0			455
							97	4	1085	9							
01	11129	X	8541	-0-	-2588	-0-	222	1	7187	3	Y	918	747	0			626
							122	4	1010	9							
02	9280	X	7590	-0-	-1690	-0-	219	1	6308	3	Y	851	819	0			658
							127	4	936	9							
03	8990	X	7022	-0-	-1968	-0-	232	1	5765	3	Y	835	868	0			625
							106	4	919	9							
04	8280	X	6946	-0-	-1334	-0-	247	1	5739	3	Y	789	849	0	17	1	548
							92	4	868	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	188	1	7062	3	Y	595	436	0			334
							97	4	655	9							
12	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	227	1	7838	3	Y	680	700	0			314
							112	4	748	9							
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	229	1	7435	3	Y	599	504	0			409
							126	4	659	9							
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	220	1	6358	3	Y	517	526	0			400
							128	4	569	9							
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	6730	3	Y	588	548	0			440
							124	4	647	9							
*04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5962	3	Y	522	586	0	18	1	358
							95	4	574	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7025	-0-	-2365	-0-	162	1	6088	3	Y	629	460	0			354
							83	4	692	9							
12	9610	X	7035	-0-	-2575	-0-	174	1	5988	3	Y	716	739	0			331
							85	4	788	9							
01	9269	X	6928	-0-	-2341	-0-	183	1	5930	3	Y	649	537	0			443
							101	4	714	9							
02	7337	X	6232	-0-	-1105	-0-	184	1	5306	3	Y	577	574	0			446
							107	4	635	9							
03	7409	X	6642	-0-	-767	-0-	226	1	5605	3	Y	643	608	0			481
							104	4	707	9							
04	7020	X	7017	-0-	-3	-0-	255	1	5923	3	Y	676	672	0	17	1	468
							95	4	744	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	159	1	5998	3	Y	921	676	0			518
							82	4	1013	9							
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	1	6292	3	Y	1021	1067	0			472
							90	4	1123	9							
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	220	1	7142	3	Y	1022	796	0			698
							121	4	1124	9							
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	3	Y	917	906	0			709
							127	4	1009	9							
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	244	1	6052	3	Y	897	935	0			671
							112	4	987	9							
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	248	1	5763	3	Y	835	908	0	17	1	581
							92	4	919	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	9	5	0			4
							6	4	10	9							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	7	8	0			3
							26	4	8	9							
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	8	1	94	3	Y	14	12	0			5
							3	4	15	9							
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	5	1	82	3	Y	17	15	0			7
							2	4	19	9							
03	1023	X	66	-0-	-957	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	7	0			-0-
							1	4									
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

11	26700	X	14622	-0-	-12078	-0-	1179	1	12590	3	Y	445	367	0			206
							363	4	490	9							
12	22723	X	17516	-0-	-5207	-0-	1761	1	14784	3	Y	498	475	0	6	1	223
							423	4	548	9							
01	22723	X	7099	-0-	-15624	-0-	744	1	5957	3	Y	210	343	0	17	1	73
							167	4	231	9							
02	21257	X	5963	-0-	-15294	-0-	536	1	5090	3	Y	191	179	0	7	1	78
							127	4	210	9							
03	17515	X	5109	-0-	-12406	-0-	422	1	4174	3	Y	162	182	0	3	1	55
							88	4	247	5							
04	16950	X	10963	-0-	-5987	-0-	396	1	9916	3	Y	414	280	0	37	1	152
							196	4	455	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

11	90	X	68	-0-	-22	-0-	4	1	56	3	Y	5	6	0			2
							2	4	6	9							
12	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	38	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	2	1	28	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
03	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
11	6480	X	4687	-0-	-1793	-0-	98	1	3680	3	Y	781	510	0			439
							50	4	859	9							
12	6696	X	5878	-0-	-818	-0-	140	1	4826	3	Y	766	851	0			354
							69	4	843	9							
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	163	1	5302	3	Y	784	603	0			535
							90	4	862	9							
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	157	1	4514	3	Y	713	697	0			551
							91	4	784	9							
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	195	1	4847	3	Y	793	751	0			593
							90	4	872	9							
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	212	1	5311	3	Y	735	802	0	14	1	512
							79	4	809	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	122	1	4579	3	Y	818	549	0			460
							63	4	900	9							
12	6293	X	5200	-0-	-1093	-0-	116	1	4006	3	Y	928	959	0			429
							57	4	1021	9							
01	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0			639
							72	4	1030	9							
02	5423	X	4542	-0-	-881	-0-	118	1	3401	3	Y	867	836	0			670
							69	4	954	9							
03	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	165	1	4104	3	Y	1047	934	0			783
							76	4	1152	9							
*04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	198	1	4970	3	Y	932	1050	0	13	1	652
							74	4	1025	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	3	Y	367	198	0			206
							32	4	404	9							
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0			69
							15	4	165	9							
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
02	2552	X	707	-0-	-1845	-0-	21	1	602	3	Y	65	15	0			50
							12	4	72	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40230	X	34107	-0-	-6123	-0-	852	1	32084	3	Y	665	481	0			374
							439	4	732	9							
12	41571	X	29440	-0-	-12131	-0-	801	1	27598	3	Y	588	690	0			272
							394	4	647	9							
01	38967	X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0			422
							590	4	680	9							
02	35960	X	31476	-0-	-4484	-0-	1014	1	29236	3	Y	578	553	0			447
							590	4	636	9							
03	36115	X	32272	-0-	-3843	-0-	1201	1	29837	3	Y	621	604	0			464
							551	4	683	9							
04	DLQ G-10		29633	-0-	29633	29633	1179	1	27352	3	Y	604	616	0	81	1	371
							438	4	664	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	16871	-0-	-3589	-0-	391	1	14706	3	Y	1430	1072	0			804
							201	4	1573	9							
12	19189	X	15988	-0-	-3201	-0-	408	1	14073	3	Y	1187	1443	0			548
							201	4	1306	9							
01	19003	X	17850	-0-	-1153	-0-	479	1	15552	3	Y	1414	997	0			965
							264	4	1555	9							
02	17777	X	15332	-0-	-2445	-0-	458	1	13199	3	Y	1281	1256	0			990
							266	4	1409	9							
03	18693	X	16045	-0-	-2648	-0-	551	1	13690	3	Y	1410	1345	0			1055
							253	4	1551	9							
04	DLQ G-10		14780	-0-	14780	14780	544	1	12616	3	Y	1289	1418	0	37	1	954
							202	4	1418	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	10397	-0-	-13123	-0-	249	1	9361	3	Y	599	464	0			337
							128	4	659	9							
12	24304	X	15669	-0-	-8635	-0-	405	1	13943	3	Y	1020	886	0			471
							199	4	1122	9							
01	24304	X	16946	-0-	-7358	-0-	467	1	15168	3	Y	957	775	0			653
							258	4	1053	9							
02	16501	X	12458	-0-	-4043	-0-	384	1	11062	3	Y	717	816	0			554
							223	4	789	9							
03	15655	X	13041	-0-	-2614	-0-	461	1	11469	3	Y	817	760	0			611
							212	4	899	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					611

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	27390	X	21664	-0-	-5726	-0-	516	1	19445	3	Y	1306	838	0			734
							266	4	1437	9							
12	28303	X	18475	-0-	-9828	-0-	472	1	16275	3	Y	1360	1466	0			628
							232	4	1496	9							
01	28303	X	14453	-0-	-13850	-0-	396	1	12850	3	Y	899	914	0			613
							218	4	989	9							
02	19691	X	15399	-0-	-4292	-0-	469	1	13515	3	Y	1038	849	0			802
							273	4	1142	9							
03	22382	X	16218	-0-	-6164	-0-	569	1	14132	3	Y	1142	1090	0			854
							261	4	1256	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					854

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
11	35640	X	29048	-0-	-6592	-0-	727	1	27374	3	Y	520	372	0			292
							375	4	572	9							
12	36828	X	26042	-0-	-10786	-0-	710	1	24465	3	Y	471	546	0			217
							349	4	518	9							
01	33418	X	31110	-0-	-2308	-0-	899	1	29156	3	Y	509	379	0			347
							495	4	560	9							
02	30044	X	26994	-0-	-3050	-0-	870	1	25101	3	Y	470	454	0			363
							506	4	517	9							
03	31124	X	27690	-0-	-3434	-0-	1031	1	25618	3	Y	516	493	0			386
							473	4	568	9							
04	DLQ G-10		25462	-0-	25462	25462	1013	1	23509	3	Y	513	515	0	69	1	315
							376	4	564	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	2597	1	23388	3	Y	1580	1456	0			733
							674	4	78	5							
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	20	1	796
							665	4	184	5							
01	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	59	1	567
							549	4	64	5							
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	583	1	5532	3	Y	393	745	0	55	1	160
							138	4	432	9							
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	650	1	6875	3	Y	613	559	0	6	1	208
							145	4	490	5							
04	DLQ G-10		16268	-0-	16268	16268	574	1	14363	3	Y	953	742	0	57	1	362
							283	4	1048	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570 X	19976	-0-	-7594	-0-	1159	1	16612	3	Y	1569	1488	0			728
						479	4	1726	9							
12	28489 X	20335	-0-	-8154	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	19	1	766
						478	4	1878	9							
01	26722 X	19225	-0-	-7497	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	57	1	584
						439	4	1837	9							
02	22243 X	16890	-0-	-5353	-0-	883	1	13986	3	Y	1519	1428	0	56	1	619
						350	4	1671	9							
03	22103 X	19615	-0-	-2488	-0-	768	1	16767	3	Y	1569	1631	0	24	1	533
						354	4	1726	9							
04	DLQ G-10	18594	-0-	18594	18594	2165	1	14400	3	Y	1559	1420	0	69	1	603
						314	4	1715	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600 X	18489	-0-	-6111	-0-	1076	1	15416	3	Y	1412	1327	0			655
						444	4	1553	9							
12	24614 X	18685	-0-	-5929	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	17	1	650
						443	4	1594	9							
01	23436 X	17534	-0-	-5902	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	48	1	513
						402	4	1614	9							
02	20097 X	13607	-0-	-6490	-0-	720	1	11408	3	Y	1085	1106	0	50	1	442
						285	4	1194	9							
03	20305 X	17778	-0-	-2527	-0-	715	1	15623	3	Y	1009	1091	0	17	1	343
						330	4	1110	9							
04	DLQ G-10	17336	-0-	17336	17336	2071	1	13776	3	Y	1080	949	0	62	1	412
						301	4	1188	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560 X	22016	-0-	-9544	-0-	1276	1	18279	3	Y	1758	1607	0			815
						527	4	1934	9							
12	29264 X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875
						521	4	2146	9							
01	27280 X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743
						473	4	2335	9							
02	23867 X	18102	-0-	-5765	-0-	945	1	14968	3	Y	1650	1648	0	72	1	673
						374	4	1815	9							
03	24149 X	19298	-0-	-4851	-0-	763	1	16661	3	Y	1384	1561	0	26	1	470
						352	4	1522	9							
04	DLQ G-10	19583	-0-	19583	19583	2313	1	15385	3	Y	1408	1266	0	71	1	541
						336	4	1549	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820 X	17269	-0-	-3551	-0-	1553	1	14378	3	Y	757	725	0			351
						414	4	91	5							
12	21514 X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377
						482	4	176	5							
01	21421 X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273
						436	4	86	5							
02	19836 X	17438	-0-	-2398	-0-	1551	1	14710	3	Y	735	682	0	26	1	300
						368	4	809	9							
03	20274 X	18663	-0-	-1611	-0-	1420	1	15027	3	Y	753	785	0	12	1	256
						317	4	1071	5							
04	DLQ G-10	17863	-0-	17863	17863	643	1	16097	3	Y	733	652	0	67	1	270
						317	4	806	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	19860	X	9106	-0-	-10754	-0-	802	1	7383	3	Y	605	587	0			281
							213	4	42	5							
12	20522	X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244
							200	4	73	5							
01	14911	X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180
							179	4	35	5							
02	11252	X	6920	-0-	-4332	-0-	596	1	5654	3	Y	481	448	0	17	1	196
							141	4	529	9							
03	10602	X	6924	-0-	-3678	-0-	512	1	5421	3	Y	446	483	0	8	1	151
							114	4	386	5							
04	DLQ G-10		6437	-0-	6437	6437	225	1	5646	3	Y	414	383	0	25	1	157
							111	4	455	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	2428	1	23051	3	Y	1105	1038	0			512
							665	4	208	5							
12	32333	X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475
							659	4	241	5							
01	32333	X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349
							611	4	121	5							
02	30247	X	23556	-0-	-6691	-0-	2021	1	19916	3	Y	947	876	0	34	1	386
							498	4	79	5							
03	29574	X	23578	-0-	-5996	-0-	1800	1	19055	3	Y	875	949	0	15	1	297
							402	4	1358	5							
04	DLQ G-10		27143	-0-	27143	27143	982	1	24595	3	Y	983	824	0	98	1	358
							485	4	1081	9							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30150	X	19073	-0-	-11077	-0-	453	1	17053	3	Y	1213	758	0			682
							233	4	1334	9							
12	31155	X	17403	-0-	-13752	-0-	447	1	15413	3	Y	1203	1329	0			556
							220	4	1323	9							
01	31155	X	16604	-0-	-14551	-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0			751
							250	4	1210	9							
02	20445	X	14007	-0-	-6438	-0-	429	1	12360	3	Y	881	951	0			681
							249	4	969	9							
03	19716	X	14361	-0-	-5355	-0-	504	1	12536	3	Y	990	931	0			740
							232	4	1089	9							
04	DLQ G-10		13559	-0-	13559	13559	509	1	11802	3	Y	963	1009	0	35	1	659
							189	4	1059	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35490 X	23803	-0-	-11687	-0-	601	1	22614	3	Y	253	188	0			142
						310	4	278	9							
12	36673 X	22580	-0-	-14093	-0-	619	1	21325	3	Y	302	305	0			139
						304	4	332	9							
01	36673 X	21819	-0-	-14854	-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0			183
						349	4	295	9							
02	28217 X	20273	-0-	-7944	-0-	657	1	18942	3	Y	265	243	0			205
						382	4	292	9							
03	24583 X	23010	-0-	-1573	-0-	861	1	21388	3	Y	333	289	0			249
						395	4	366	9							
04	DLQ G-10	19791	-0-	19791	19791	792	1	18384	3	Y	292	318	0	54	1	169
						294	4	321	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27060 X	20884	-0-	-6176	-0-	528	1	19891	3	Y	175	128	0			98
						272	4	193	9							
12	27962 X	24580	-0-	-3382	-0-	677	1	23331	3	Y	217	215	0			100
						333	4	239	9							
01	27962 X	22986	-0-	-4976	-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0			129
						369	4	208	9							
02	23345 X	19070	-0-	-4275	-0-	621	1	17910	3	Y	162	166	0			125
						361	4	178	9							
03	24583 X	20038	-0-	-4545	-0-	754	1	18736	3	Y	184	172	0			137
						346	4	202	9							
04	DLQ G-10	18569	-0-	18569	18569	746	1	17309	3	Y	215	185	0	51	1	116
						277	4	237	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22380 X	17182	-0-	-5198	-0-	437	1	16447	3	Y	66	66	0			37
						225	4	73	9							
12	23622 X	16167	-0-	-7455	-0-	448	1	15447	3	Y	46	62	0			21
						221	4	51	9							
01	23622 X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0			16
						253	4	25	9							
02	22098 X	14263	-0-	-7835	-0-	467	1	13473	3	Y	46	26	0			36
						272	4	51	9							
03	17763 X	14722	-0-	-3041	-0-	557	1	13837	3	Y	65	52	0			49
						256	4	72	9							
04	DLQ G-10	13344	-0-	13344	13344	540	1	12535	3	Y	62	56	0	37	1	18
						201	4	68	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
11	23280 X	13284	-0-	-9996	-0-	315	1	11864	3	Y	857	628	0			482
						162	4	943	9							
12	24056 X	15846	-0-	-8210	-0-	405	1	13958	3	Y	1167	1110	0			539
						199	4	1284	9							
01	24056 X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0			636
						212	4	1025	9							
02	15979 X	12098	-0-	-3881	-0-	367	1	10573	3	Y	859	831	0			664
						213	4	945	9							
03	15841 X	12676	-0-	-3165	-0-	443	1	11000	3	Y	936	900	0			700
						203	4	1030	9							
04	DLQ G-10	11934	-0-	11934	11934	449	1	10426	3	Y	811	926	0	31	1	554
						167	4	892	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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
11	45210 X	30497	-0-	-14713	-0-	744	1	28029	3	Y	1218	856	0			685
						384	4	1340	9							
12	43958 X	30009	-0-	-13949	-0-	795	1	27406	3	Y	1288	1378	0			595
						391	4	1417	9							
01	39339 X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0			784
						441	4	1264	9							
02	31987 X	25100	-0-	-6887	-0-	788	1	22712	3	Y	1038	1020	0			802
						458	4	1142	9							
03	31527 X	25544	-0-	-5983	-0-	926	1	23004	3	Y	1081	1075	0			808
						425	4	1189	9							
04	DLQ G-10	24292	-0-	24292	24292	942	1	21860	3	Y	1036	1090	0	64	1	690
						350	4	1140	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43080 X	28096	-0-	-14984	-0-	680	1	25613	3	Y	1320	971	0			742
						351	4	1452	9							
12	40734 X	27251	-0-	-13483	-0-	716	1	24657	3	Y	1387	1488	0			641
						352	4	1526	9							
01	37913 X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0			862
						410	4	1389	9							
02	33060 X	23863	-0-	-9197	-0-	743	1	21433	3	Y	1141	1121	0			882
						432	4	1255	9							
03	32643 X	24831	-0-	-7812	-0-	891	1	22149	3	Y	1256	1199	0			939
						409	4	1382	9							
04	DLQ G-10	22554	-0-	22554	22554	868	1	20144	3	Y	1109	1243	0	59	1	746
						322	4	1220	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330 X	21974	-0-	-11356	-0-	525	1	19768	3	Y	1282	941	0			721
						271	4	1410	9							
12	31651 X	21818	-0-	-9833	-0-	565	1	19456	3	Y	1381	1464	0			638
						278	4	1519	9							
01	29047 X	20729	-0-	-8318	-0-	571	1	18530	3	Y	1194	1017	0			815
						315	4	1313	9							
02	25143 X	18747	-0-	-6396	-0-	575	1	16581	3	Y	1142	1074	0			883
						335	4	1256	9							
03	24862 X	19153	-0-	-5709	-0-	677	1	16831	3	Y	1213	1189	0			907
						311	4	1334	9							
04	DLQ G-10	17381	-0-	17381	17381	659	1	15294	3	Y	1075	1206	0	45	1	731
						245	4	1183	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
11	36180 X	24851	-0-	-11329	-0-	593	1	22338	3	Y	1467	1069	0			825
						306	4	1614	9							
12	34317 X	24655	-0-	-9662	-0-	637	1	21960	3	Y	1585	1678	0			732
						314	4	1744	9							
01	31682 X	22834	-0-	-8848	-0-	628	1	20372	3	Y	1353	1162	0			923
						346	4	1488	9							
02	27898 X	21577	-0-	-6321	-0-	661	1	19070	3	Y	1328	1225	0			1026
						385	4	1461	9							
03	27962 X	22557	-0-	-5405	-0-	796	1	19790	3	Y	1459	1394	0			1091
						366	4	1605	9							
04	DLQ G-10	20404	-0-	20404	20404	773	1	17939	3	Y	1277	1446	0	53	1	869
						287	4	1405	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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
11	39480 X	25483	-0-	-13997	-0-	609	1	22928	3	Y	1484	1070	0			834
						314	4	1632	9							
12	37262 X	25699	-0-	-11563	-0-	664	1	22889	3	Y	1654	1724	0			764
						327	4	1819	9							
01	33976 X	24701	-0-	-9275	-0-	677	1	21973	3	Y	1525	1248	0			1041
						373	4	1678	9							
02	29348 X	22017	-0-	-7331	-0-	673	1	19411	3	Y	1401	1359	0			1083
						392	4	1541	9							
03	28582 X	22730	-0-	-5852	-0-	801	1	19902	3	Y	1508	1463	0			1128
						368	4	1659	9							
04	DLQ G-10	21028	-0-	21028	21028	795	1	18446	3	Y	1356	1506	0	54	1	924
						295	4	1492	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

11	101460 X	90336	-0-	-11124	-0-	5428	1	77773	3	Y	4448	4488	0			2063
						2242	4	4893	9							
12	104842 X	84096	-0-	-20746	-0-	5474	1	72287	3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
						2068	4	4267	9							
01	73924 X	73924	-0-	-0-	-0-	5435	1	62966	3	Y	3412	3829	0	129	1	1194
						1770	4	3753	9							
02	98078 X	64412	-0-	-33666	-0-	3544	1	56128	3	Y	3034	2876	0	115	1	1237
						1403	4	3337	9							
03	104842 X	63445	-0-	-41397	-0-	2592	1	56603	3	Y	2777	3022	0	49	1	943
						1195	4	3055	9							
04	90330 X	56717	-0-	-33613	-0-	2032	1	50881	3	Y	2546	2329	0	217	1	943
						1003	4	2801	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

11	190590 X	91087	-0-	-99503	-0-	5492	1	78678	3	Y	4226	4367	0			1960
						2268	4	4649	9							
12	196943 X	82947	-0-	-113996	-0-	5424	1	71637	3	Y	3488	3831	0	52	1	1565
						2049	4	3837	9							
01	71864 X	71864	-0-	-0-	-0-	5315	1	61582	3	Y	2942	3362	0	116	1	1029
						1731	4	3236	9							
02	125976 X	61294	-0-	-64682	-0-	3395	1	53762	3	Y	2539	2434	0	99	1	1035
						1344	4	2793	9							
03	110856 X	60257	-0-	-50599	-0-	2478	1	54111	3	Y	2295	2510	0	41	1	779
						1143	4	2525	9							
04	91080 X	52845	-0-	-38235	-0-	1905	1	47697	3	Y	2094	1906	0	201	1	766
						940	4	2303	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

11	175050 X	94985	-0-	-80065	-0-	5719	1	81942	3	Y	4511	4646	0			2092
						2362	4	4962	9							
12	180885 X	87757	-0-	-93128	-0-	5730	1	75679	3	Y	3803	4133	0	56	1	1706
						2165	4	4183	9							
01	76485 X	76485	-0-	-0-	-0-	5650	1	65463	3	Y	3210	3667	0	126	1	1123
						1841	4	3531	9							
02	133835 X	64758	-0-	-69077	-0-	3581	1	56710	3	Y	2772	2657	0	108	1	1130
						1418	4	3049	9							
03	117025 X	64357	-0-	-52668	-0-	2642	1	57709	3	Y	2534	2759	0	45	1	860
						1219	4	2787	9							
04	94980 X	56790	-0-	-38190	-0-	2044	1	51189	3	Y	2316	2110	0	216	1	850
						1009	4	2548	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155220 X	NO RPT	-0-	-155220	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	150046 X	NO RPT	-0-	-150046	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

11	158280 X	132766	-0-	-25514	-0-	3337	1	125652	3	Y	1870	1530	0			1051
						1720	4	2057	9							
12	163556 X	101943	-0-	-61613	-0-	2789	1	96098	3	Y	1531	1875	0			707
						1372	4	1684	9							
01	163556 X	80445	-0-	-83111	-0-	2331	1	75640	3	Y	1081	1050	0			738
						1285	4	1189	9							
02	153004 X	45780	-0-	-107224	-0-	1482	1	42747	3	Y	626	880	0			484
						862	4	689	9							
03	163556 X	56322	-0-	-107234	-0-	2124	1	52776	3	Y	406	587	0			303
						975	4	447	9							
04	132780 X	50795	-0-	-81985	-0-	2061	1	47811	3	Y	144	304	0	141	1	2
						765	4	158	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

11	195630 X	166809	-0-	-28821	-0-	4171	1	157087	3	Y	3092	2389	0			1738
						2150	4	3401	9							
12	202151 X	148703	-0-	-53448	-0-	4060	1	139920	3	Y	2477	3071	0			1144
						1998	4	2725	9							
01	202151 X	125374	-0-	-76777	-0-	3631	1	117795	3	Y	1769	1706	0			1207
						2002	4	1946	9							
02	189109 X	102188	-0-	-86921	-0-	3315	1	95604	3	Y	1218	1484	0			941
						1929	4	1340	9							
03	202151 X	80465	-0-	-121686	-0-	3058	1	75996	3	Y	6	943	0			4
						1404	4	7	9							
04	166800 X	78240	-0-	-88560	-0-	3174	1	73645	3	Y	221	5	0	217	1	3
						1178	4	243	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

11	209760 X	173054	-0-	-36706	-0-	4333	1	163157	3	Y	3028	2455	0			1702
						2233	4	3331	9							
12	216752 X	152713	-0-	-64039	-0-	4164	1	143504	3	Y	2724	3168	0			1258
						2049	4	2996	9							
01	216752 X	128988	-0-	-87764	-0-	3732	1	121075	3	Y	1931	1871	0			1318
						2057	4	2124	9							
02	202768 X	94623	-0-	-108145	-0-	3065	1	88390	3	Y	1259	1604	0			973
						1783	4	1385	9							
03	216752 X	88112	-0-	-128640	-0-	3281	1	81542	3	Y	1621	1382	0			1212
						1506	4	1783	9							
04	173040 X	81277	-0-	-91763	-0-	3239	1	75150	3	Y	1531	1592	0	221	1	930
						1204	4	1684	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209760 X	172067	-0-	-37693	-0-	4291	1	161570	3	Y	3631	2684	0			2041
						2212	4	3994	9							
12	216752 X	170818	-0-	-45934	-0-	4651	1	160267	3	Y	3284	3808	0			1517
						2288	4	3612	9							
01	216752 X	153056	-0-	-63696	-0-	4425	1	143564	3	Y	2388	2275	0			1630
						2440	4	2627	9							
02	202768 X	111854	-0-	-90914	-0-	3624	1	104517	3	Y	1458	1961	0			1127
						2109	4	1604	9							
03	216752 X	100360	-0-	-116392	-0-	3749	1	93182	3	Y	1553	1519	0			1161
						1721	4	1708	9							
04	172080 X	101551	-0-	-70529	-0-	4047	1	93894	3	Y	1914	1636	0	276	1	1163
						1505	4	2105	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

12	0	311506	-0-	311506	311506	1374	1	309681	3	N	-0-					-0-
						451	4									
*01	654715 X	343209	-0-	-311506	-0-	285	1	342924	3	N	-0-					-0-
02	340721 X	285377	-0-	-55344	-0-	62	1	285315	3	N	-0-					-0-
03	364219 X	270032	-0-	-94187	-0-	298	1	269734	3	N	-0-					-0-
04	352470 X	NO RPT	-0-	-352470	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1255	2	N	370	370	1			-0-
						407	9									
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	868	-0-	-1116	-0-	137	1	731	2	N	-0-					-0-
02	1856 N	1335	-0-	-521	-0-	168	1	760	2	N	370	370	1			-0-
						407	9									
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	2	N	-0-					-0-
04	840 N	383	-0-	-457	-0-	60	1	323	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

11	4890 X	3598	-0-	-1292	-0-	365	1	2669	2	Y	478	470	1			192
						38	4	526	9							
12	5053 X	3814	-0-	-1239	-0-	434	1	2722	2	Y	597	627	1			162
						1	4	657	9							
01	5053 X	3690	-0-	-1363	-0-	424	1	2714	2	Y	502	539	1			125
						552	9									
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	406	1	3281	2	Y	448	448	1			125
						493	9									
03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	434	1	6089	2	Y	565	645	1			45
						622	9									
*04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	420	1	3384	2	Y	487	487	1			45
						536	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	349	1	2376	2	Y	476	502	1			191
							34	4	524	9							
12	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	434	1	2277	2	Y	508	561	1			138
							1	4	559	9							
01	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	424	1	2389	2	Y	497	511	1			124
							547	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	406	1	3053	2	Y	416	424	1			116
							458	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	434	1	5439	2	Y	539	612	1			43
							593	9									
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	420	1	2885	2	Y	472	472	1			43
							519	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
11	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	365	1	1775	2	Y	283	285	1			114
							25	4	311	9							
12	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	434	1	1905	2	Y	331	355	1			90
							1	4	364	9							
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	422	1	1960	2	Y	288	306	1			72
							317	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	2	Y	237	243	1			66
							261	9									
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	434	1	3817	2	Y	326	366	1			26
							359	9									
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	420	1	2124	2	Y	300	300	1			26
							330	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
11	3480	X	2624	-0-	-856	-0-	366	1	1925	2	Y	278	287	1			112
							27	4	306	9							
12	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	406	1	1873	2	Y	265	305	1			72
							1	4	292	9							
01	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	427	1	1839	2	Y	229	244	1			57
							252	9									
02	2900	X	2426	-0-	-474	-0-	373	1	1924	2	Y	117	142	1			32
							129	9									
03	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	434	1	772	2	Y	148	168	1			12
							163	9									
04	2610	X	1727	-0-	-883	-0-	420	1	1150	2	Y	143	143	1			12
							157	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1813	-0-	-767	-0-	363	1	1200	2	Y	212	217	1			85
							17	4	233	9							
12	2325	X	1885	-0-	-440	-0-	434	1	1167	2	Y	257	272	1			70
							1	4	283	9							
01	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	421	1	1093	2	Y	216	232	1			54
							238	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	406	1	1374	2	Y	178	182	1			50
							196	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	434	1	2454	2	Y	236	267	1			19
							260	9									
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	239	239	1			19
							263	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	369	1	3851	2	Y	455	432	1			183
							55	4	501	9							
12	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	434	1	3857	2	Y	482	534	1			131
							2	4	530	9							
01	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	434	1	3799	2	Y	396	428	1			99
							436	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	406	1	4740	2	Y	339	344	1			94
							373	9									
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	434	1	8047	2	Y	441	500	1			35
							485	9									
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	420	1	4314	2	Y	404	404	1			35
							444	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
11	7380	X	5946	-0-	-1434	-0-	373	1	4765	2	Y	673	655	1			271
							68	4	740	9							
12	7626	X	6070	-0-	-1556	-0-	434	1	4743	2	Y	810	861	1			220
							2	4	891	9							
01	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	434	1	4840	2	Y	751	784	1			187
							826	9									
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	406	1	5861	2	Y	614	630	1			171
							675	9									
03	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	434	1	10396	2	Y	873	975	1			69
							960	9									
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	420	1	5598	2	Y	767	767	1			69
							844	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
11	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	366	1	2831	2	Y	236	241	1			95
							40	4	260	9							
12	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	434	1	2902	2	Y	316	325	1			86
							1	4	348	9							
01	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	434	1	2925	2	Y	298	310	1			74
							328	9									
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	406	1	3523	2	Y	253	257	1			70
							278	9									
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	434	1	6189	2	Y	339	382	1			27
							373	9									
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	420	1	3287	2	Y	290	290	1			27
							319	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	368	1	2969	2	Y	391	393	1			157
							42	4	430	9							
12	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	412	1	2991	2	Y	452	486	1			123
							1	4	497	9							
01	4774	X	4025	-0-	-749	-0-	432	1	3127	2	Y	424	441	1			106
							466	9									
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	383	1	3775	2	Y	343	354	1			95
							377	9									
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	434	1	6531	2	Y	461	520	1			36
							507	9									
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	420	1	3493	2	Y	409	409	1			36
							450	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3389	-0-	-1351	-0-	337	1	2595	2	Y	382	378	1			154
							37	4	420	9							
12	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	382	1	2668	2	Y	422	461	1			115
							1	4	464	9							
01	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	434	1	3019	2	Y	462	462	1			115
							508	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	364	1	3581	2	Y	360	375	1			100
							396	9									
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	434	1	6453	2	Y	534	592	1			42
							587	9									
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	420	1	3464	2	Y	471	471	1			42
							518	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

11	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	369	1	3422	2	Y	419	430	1			168
							49	4	461	9							
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	434	1	3470	2	Y	489	524	1			133
							1	4	538	9							
01	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	434	1	3423	2	Y	435	459	1			109
							479	9									
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	406	1	4265	2	Y	387	388	1			108
							426	9									
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	434	1	7342	2	Y	496	565	1			39
							546	9									
*04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	420	1	3969	2	Y	454	454	1			39
							499	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

11	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	363	1	2228	2	Y	246	245	1			99
							32	4	271	9							
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	434	1	2257	2	Y	307	323	1			83
							1	4	338	9							
01	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	434	1	2264	2	Y	260	278	1			65
							286	9									
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	406	1	2764	2	Y	220	224	1			61
							242	9									
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	434	1	4874	2	Y	291	329	1			23
							320	9									
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	420	1	2600	2	Y	252	252	1			23
							277	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	2881	20	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4298	21	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	5775	24	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	7206	12	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*03	8594	X	1388	-0-	-7206	-0-	13	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
11	DLQ G-10	7532	-0-	7532	8296	106	1	7426	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6908	-0-	6908	15204	102	1	6806	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5265	-0-	5265	20469	86	1	5179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4871	-0-	4871	25340	41	1	4830	2	Y	-0-			-0-
*03	29973 X	4633	-0-	-25340	-0-	44	1	4589	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

11	108270 X	83599	-0-	-24671	-0-	750	1	82791	2	N	-0-			13
						58	4							
12	99913 X	82354	-0-	-17559	-0-	775	1	81517	2	N	-0-			13
						62	4							
01	101277 X	77507	-0-	-23770	-0-	765	1	76682	2	N	-0-			13
						60	4							
02	89407 X	71308	-0-	-18099	-0-	400	1	70908	2	N	-0-			13
03	90737 X	71659	-0-	-19078	-0-	465	1	71194	2	N	-0-			13
04	83610 X	NO RPT	-0-	-83610	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

11	248820 X	179852	-0-	-68968	-0-	1915	1	177937	3	N	-0-			-0-
12	227695 X	174781	-0-	-52914	-0-	1599	1	173182	3	N	-0-			-0-
01	221371 X	165485	-0-	-55886	-0-	1652	1	163833	3	N	-0-			-0-
02	198128 X	146525	-0-	-51603	-0-	1407	1	145118	3	N	-0-			-0-
03	197842 X	148206	-0-	-49636	-0-	1457	1	146749	2	N	-0-			-0-
04	179850 X	NO RPT	-0-	-179850	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

11	DLQ G-10	97044	-0-	97044	204276	1369	1	95675	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	92051	-0-	92051	296327	1367	1	90684	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86220	-0-	86220	382547	1413	1	84807	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	75734	-0-	75734	458281	645	1	75089	2	Y	-0-			-0-
*03	535002 X	76721	-0-	-458281	-0-	716	1	76005	2	Y	-0-			-0-
04	80580 X	NO RPT	-0-	-80580	-0-					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

11	331200 X	163278	-0-	-167922	-0-	4757	1	158521	2	N	-0-			-0-
12	342240 X	154266	-0-	-187974	-0-	4345	1	149921	2	N	-0-			-0-
01	222053 X	141002	-0-	-81051	-0-	4633	1	136369	2	N	-0-			-0-
02	190211 X	123224	-0-	-66987	-0-	4738	1	118486	3	N	-0-			-0-
03	180606 X	117986	-0-	-62620	-0-	586	1	117400	2	N	-0-			-0-
04	163290 X	NO RPT	-0-	-163290	-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
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	82	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	85	1	6101	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	86	1	6170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	64	1	4653	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	1626	2	N	-0-					-0-
*03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52	3	Y	764	707	1			58
							179	4	840	9							
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	54	4	Y	341	283	1			116
							375	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	36	4	Y	244	240	1			120
							268	9									
02	1247	N	1	-0-	-1246	-0-	1	4			Y	-0-					120
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	122	1			3
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

11	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	3877	-0-	-4958	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	4345	-0-	-4490	-0-	374	1	3971	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	4125	-0-	-1994	-0-	307	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5208	-0-	-1333	-0-	348	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

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-
*03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	914	-0-	-822	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037	2	N	-0-			-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	78	1	5513	2	N	-0-			-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	78	1	5096	2	N	-0-			-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-			-0-
*03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	58	1	3597	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017	3	Y	-0-			-0-
12	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	85	1	6627	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	8339	X	6648	-0-	-1691	-0-	90	1	6553	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
02	7801	X	5845	-0-	-1956	-0-	81	1	5759	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	7347	X	5761	-0-	-1586	-0-	78	1	5683	3	Y	-0-			-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803	2	N	-0-			-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	72	1	5111	2	N	-0-			-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	78	1	4531	2	N	-0-			-0-
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	82	1	5067	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	131	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1277	-0-	-289	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1330	-0-	-344	-0-	89	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
*03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	3	Y	27	11	1			17
							30	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	N	-0-					-0-
*03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	35	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	36	1	2119	2	N	-0-					-0-
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1513	-0-	-905	-0-	19	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	17	1	1256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2262	X	1203	-0-	-1059	-0-	17	1	1182	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
03	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	19	1	1376	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	29	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	31	1	2392	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	33	1	2369	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	2349	X	1765	-0-	-584	-0-	24	1	1739	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	25	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	27	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1676	2	N	-0-					-0-
*03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	-0-					1
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2452	2	N	-0-					1
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	36	1	2344	2	N	-0-					1
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	38	1	2226	2	N	-0-					1
*03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	2	N	-0-					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	53	1	4063	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	52	1	3770	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3558	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	48	1	3531	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 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
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	33	1	2558	3	Y	64	61	1			11
							1	4	70	9							
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	20	1	1481	3	Y	32	31	1			12
							2	4	35	9							
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	3	Y	28	33	1			7
							1	4	31	9							
*03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	12	1	897	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
							117	9									
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	980	3	Y	126	102	1			47
							139	9									
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	11	1	831	3	Y	78	106	1			19
							1	4	86	9							
*03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	18	1	1351	3	Y	161	79	1			101
							1	4	177	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	56	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	8750	-0-	-4450	-0-	118	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	8600	-0-	-4513	-0-	120	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	7901	-0-	-4623	-0-	119	1	7782	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	7439	-0-	-4277	-0-	125	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8554	-0-	-2265	-0-	136	1	8418	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
							16	4	42	9							
12	9982	X	7691	-0-	-2291	-0-	535	1	6987	3	Y	144	78	1			88
							11	4	158	9							
01	8308	X	7406	-0-	-902	-0-	499	1	6762	3	Y	123	132	1			79
							10	4	135	9							
02	7830	X	6790	-0-	-1040	-0-	292	1	6149	3	Y	155	210	1			24
							178	4	171	9							
03	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	212	1	7110	3	Y	119	137	1			6
							149	4	131	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	9900	X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	34	1			33
							9	4	62	9							
12	7936	X	6008	-0-	-1928	-0-	409	1	5345	3	Y	223	120	1			136
							9	4	245	9							
01	6913	X	4848	-0-	-2065	-0-	324	1	4394	3	Y	112	176	1			72
							7	4	123	9							
02	6061	X	5160	-0-	-901	-0-	214	1	4522	3	Y	266	296	1			42
							131	4	293	9							
*03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	263	1	8803	3	Y	435	455	1			22
							184	4	479	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					22

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	132	1	9644	2	N	-0-					-0-
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	136	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	141	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	143	1	8360	2	N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

11	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	190	1	13877	2	N	-0-					-0-
12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	204	1	14382	2	N	-0-					-0-
01	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	208	1	13553	2	N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	169	1	9879	2	N	-0-					-0-
*03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	158	1	9776	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

11	5610	X	5028	-0-	-582	-0-	1258	1	3698	3	Y	53	23	1			70
							14	4	58	9							
12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	1561	1	4087	3	Y	49	23	1			96
							15	4	54	9							
01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1484	1	5073	3	Y	90	62	1			124
							14	4	99	9							
02	6989	X	5442	-0-	-1547	-0-	1260	1	4101	3	Y	62	111	1			75
							13	4	68	9							
03	7471	X	5194	-0-	-2277	-0-	1360	1	3734	3	Y	76					151
							16	4	84	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					151

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

11	4409	X	2017	-0-	-2392	-0-	128	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	182	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	202	1	2148	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1286	-0-	-657	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	7	12	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	1	4	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	57	28	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	81	58	1			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	153	139	1			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					67

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

11	7620	X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1		42
							11	4	28	9						
12	7874	X	3438	-0-	-4436	-0-	937	1	2453	3	Y	35	14	1		63
							9	4	39	9						
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1693	1	5791	3	Y	102	40	1		125
							16	4	112	9						
02	6351	X	5198	-0-	-1153	-0-	1205	1	3925	3	Y	50	112	1		63
							13	4	55	9						
03	6789	X	1895	-0-	-4894	-0-	501	1	1375	3	Y	12				75
							6	4	13	9						
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT				75

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1		303
							10	4	571	9						
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	3	Y	519	506	1		316
							9	4	571	9						
01	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	309	1	4179	3	Y	275	415	1		176
							6	4	303	9						
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	383	1	8067	3	Y	319	445	1		50
							233	4	351	9						
*03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	186	1	6239	3	Y	168	209	1		9
							131	4	185	9						
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT				9

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1		329
							9	4	620	9						
12	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	277	1	3614	3	Y	395	483	1		241
							5	4	435	9						
01	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	276	1	3746	3	Y	377	377	1		241
							6	4	415	9						
02	4669	X	3993	-0-	-676	-0-	164	1	3443	3	Y	261	461	1		41
							99	4	287	9						
03	4743	X	3341	-0-	-1402	-0-	92	1	3075	3	Y	100	136	1		5
							64	4	110	9						
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT				5

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-				-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	100	1	7089	2	N	-0-				-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	113	1	7392	2	N	-0-				-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	119	1	6929	2	N	-0-				-0-
*03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	121	1	7494	2	N	-0-				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
*03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1			200
							13	4	377	9							
12	6820	X	5848	-0-	-972	-0-	390	1	5095	3	Y	323	326	1			197
							8	4	355	9							
01	6820	X	4898	-0-	-1922	-0-	317	1	4294	3	Y	255	289	1			163
							6	4	281	9							
02	6380	X	4835	-0-	-1545	-0-	202	1	4261	3	Y	225	353	1			35
							124	4	248	9							
03	6572	X	3333	-0-	-3239	-0-	92	1	3070	3	Y	97	127	1			5
							64	4	107	9							
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					5

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1			4
							79	4	55	9							
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	79	1	57	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	67	1	32	4	Y	58	35	1			29
							64	9									
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	18	1	9	3	Y	35					64
							57	4	39	9							
*03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	45	1	19	4	Y	47	82	1			29
							52	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

11	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1			66
							8	4	125	9							
12	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	242	1	3166	3	Y	117	112	1			71
							5	4	129	9							
01	4774	X	3231	-0-	-1543	-0-	200	1	2712	3	Y	286	174	1			183
							4	4	315	9							
02	4466	X	3578	-0-	-888	-0-	149	1	3129	3	Y	191	344	1			30
							90	4	210	9							
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	110	1	3677	3	Y	130	153	1			7
							77	4	143	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1			19
							207	3	723	4							
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	488	1	352	4	Y	77	70	1			26
							85	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	278	4	Y	122	88	1			60
							134	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	62	3	Y	36					96
							397	4	40	9							
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	182	1	81	4	Y	161	158	1			99
							177	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1			252
							9	4	475	9							
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	274	1	3571	3	Y	443	425	1			270
							5	4	487	9							
01	4805	X	4440	-0-	-365	-0-	270	1	3666	3	Y	453	434	1			289
							6	4	498	9							
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	3	Y	386	615	1			60
							116	4	425	9							
03	4774	X	3520	-0-	-1254	-0-	97	1	3247	3	Y	98	153	1			5
							68	4	108	9							
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	5850	X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1			114
							8	4	215	9							
12	6045	X	2248	-0-	-3797	-0-	153	1	1993	3	Y	90	149	1			55
							3	4	99	9							
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	Y	358	184	1			229
							9	4	394	9							
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	228	1	4793	3	Y	226	420	1			35
							138	4	249	9							
03	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	127	1	4241	3	Y	102	132	1			5
							88	4	112	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1504	1	10575	3	Y	242	210	1			71
							1	4	266	9							
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1523	1	8949	3	Y	262	323	1			10
							3	4	288	9							
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	697	1	9058	3	Y	191	83	1			118
							7	4	210	9							
02	11948	X	9707	-0-	-2241	-0-	130	1	9330	3	Y	215	262	1			71
							10	4	237	9							
03	10757	X	8769	-0-	-1988	-0-	116	1	8539	3	Y	103	127	1			47
							1	4	113	9							
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	218	1	15385	2	N	-0-					-0-
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	230	1	15010	2	N	-0-					-0-
02	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	245	1	14309	2	N	-0-					-0-
*03	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	245	1	15167	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-					-0-
12	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	193	1	13632	2	N	-0-					-0-
01	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	301	1	19675	2	N	-0-					-0-
02	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	301	1	17547	2	N	-0-					-0-
*03	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	269	1	16653	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260 X	5493	-0-	-4767	-0-	669	1	4700	3	Y	113	99	1			33
						124	9									
12	11842 X	9186	-0-	-2656	-0-	1300	1	7643	3	Y	217	242	1			8
						4	4	239	9							
01	11842 X	5202	-0-	-6640	-0-	363	1	4718	3	Y	106	49	1			65
						4	4	117	9							
02	11078 X	8322	-0-	-2756	-0-	114	1	8135	3	Y	59	105	1			19
						8	4	65	9							
03	9393 X	7809	-0-	-1584	-0-	103	1	7585	3	Y	109	78	1			50
						1	4	120	9							
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					50

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1722	1	12112	3	Y	181	134	1			53
						1	4	199	9							
12	10788 X	8693	-0-	-2095	-0-	1243	1	7309	3	Y	125	173	1			5
						3	4	138	9							
01	10788 X	10424	-0-	-364	-0-	735	1	9552	3	Y	118	50	1			73
						7	4	130	9							
02	13572 X	9238	-0-	-4334	-0-	125	1	8910	3	Y	176	191	1			58
						9	4	194	9							
03	10168 X	9240	-0-	-928	-0-	121	1	8913	3	Y	186	159	1			85
						1	4	205	9							
04	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					85

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-					-0-
12	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	618	1	43683	2	N	-0-					-0-
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	650	1	42415	2	N	-0-					-0-
02	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	678	1	39517	2	N	-0-					-0-
*03	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	668	1	41442	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58833 X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-					-0-
12	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	854	1	60367	2	N	-0-					-0-
01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	896	1	58483	2	N	-0-					-0-
02	54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	927	1	54049	2	N	-0-					-0-
*03	58247 X	58247	-0-	-0-	-0-	924	1	57323	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429	2	N	-0-					-0-
12	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	565	1	39949	2	N	-0-					-0-
01	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	477	1	31124	2	N	-0-					-0-
02	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	376	1	21944	2	N	-0-					-0-
*03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	298	1	18467	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972	3	Y	171	209	1			100
							15	4	188	9							
12	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	404	1	5276	3	Y	297	216	1			181
							8	4	327	9							
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	401	1	5434	3	Y	288	285	1			184
							8	4	317	9							
02	6438	X	6361	-0-	-77	-0-	268	1	5653	3	Y	251	396	1			39
							164	4	276	9							
03	6882	X	1882	-0-	-5000	-0-	52	1	1745	3	Y	44	81	1			2
							37	4	48	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	2	N	-0-					-0-
*03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	125	1	9734	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	162	1	11782	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	171	1	12182	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	135	1	9893	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	95	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	102	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	112	1	6529	2	N	-0-					-0-
*03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	113	1	7021	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	44077	X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	2	N	-0-			-0-
12	45734	X	45734	-0-	-0-	-0-	638	1	45096	2	N	-0-			-0-
01	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	669	1	43666	2	N	-0-			-0-
02	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	695	1	40523	2	N	-0-			-0-
*03	42073	X	42073	-0-	-0-	-0-	668	1	41405	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	51850	X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-			-0-
12	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	720	1	50908	2	N	-0-			-0-
01	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	812	1	53008	2	N	-0-			-0-
02	49217	X	49217	-0-	-0-	-0-	830	1	48387	2	N	-0-			-0-
*03	51430	X	51430	-0-	-0-	-0-	816	1	50614	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-			-0-
12	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	374	1	26414	2	N	-0-			-0-
01	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	381	1	24856	2	N	-0-			-0-
02	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	385	1	22434	2	N	-0-			-0-
*03	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	343	1	21288	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	102552	X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-			-0-
12	165659	X	165659	-0-	-0-	-0-	2311	1	163348	2	N	-0-			-0-
01	111516	X	111516	-0-	-0-	-0-	1682	1	109834	2	N	-0-			-0-
02	69641	X	69641	-0-	-0-	-0-	1174	1	68467	2	N	-0-			-0-
*03	55331	X	55331	-0-	-0-	-0-	878	1	54453	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-			-0-
12	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	485	1	34310	2	N	-0-			-0-
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	447	1	29179	2	N	-0-			-0-
02	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	425	1	24759	2	N	-0-			-0-
*03	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	403	1	24997	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3	1	-0-
							2	4	3	9					
12	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	193	1	15018	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	194	1	14049	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	168	1	11977	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
*03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	169	1	12462	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	2	N	-0-					-0-
12	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	607	1	15340	2	N	-0-					-0-
01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	325	1	10724	2	N	-0-					-0-
02	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	282	1	7580	2	N	-0-					-0-
*03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	160	1	9947	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54218 X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-					-0-
12	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	2246	1	56802	2	N	-0-					-0-
01	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	1681	1	55432	2	N	-0-					-0-
02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	1946	1	52321	2	N	-0-					-0-
*03	53576 X	53576	-0-	-0-	-0-	850	1	52726	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62850 X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-					-0-
12	63798 X	61187	-0-	-2611	-0-	2327	1	58860	2	N	-0-					-0-
01	63798 X	49249	-0-	-14549	-0-	1450	1	47799	2	N	-0-					-0-
02	58029 X	32673	-0-	-25356	-0-	1172	1	31501	2	N	-0-					-0-
03	61194 X	52186	-0-	-9008	-0-	828	1	51358	2	N	-0-					-0-
04	59220 X	NO RPT	-0-	-59220	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1			5
						2	4	43	9							
12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	288	1	22395	3	Y	27	27	1			5
						7	4	30	9							
01	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	297	1	21592	3	Y	26	21	1			10
						17	4	29	9							
02	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	269	1	19208	3	Y	24	28	1			6
						19	4	26	9							
*03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	259	1	19052	3	Y	25	15	1			16
						2	4	28	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26328 X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-					-0-
12	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	378	1	26692	2	N	-0-					-0-
01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	394	1	25743	2	N	-0-					-0-
02	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	417	1	24334	2	N	-0-					-0-
*03	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	406	1	25183	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	2	N	-0-					-0-
12	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	394	1	27873	2	N	-0-					-0-
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	410	1	26772	2	N	-0-					-0-
02	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	439	1	25623	2	N	-0-					-0-
*03	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	424	1	26319	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48264	X	48264	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-					-0-
12	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	688	1	48598	2	N	-0-					-0-
01	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	716	1	46728	2	N	-0-					-0-
02	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	723	1	42154	2	N	-0-					-0-
*03	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	703	1	43620	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	375	1	26503	2	N	-0-					-0-
01	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	388	1	25328	2	N	-0-					-0-
02	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	400	1	23304	2	N	-0-					-0-
*03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	417	1	25862	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-					-0-
12	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	415	1	29354	2	N	-0-					-0-
01	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	407	1	26552	2	N	-0-					-0-
02	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	389	1	22667	2	N	-0-					-0-
*03	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	471	1	29198	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	253	1	16507	2	N	-0-					-0-
02	30120	X	30120	-0-	-0-	-0-	508	1	29612	2	N	-0-					-0-
*03	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	384	1	23833	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	325	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	569	1	33192	2	N	-0-					-0-
*03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	448	1	27773	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-					-0-
12	40175	X	40175	-0-	-0-	-0-	561	1	39614	2	N	-0-					-0-
01	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	587	1	38300	2	N	-0-					-0-
02	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	578	1	33729	2	N	-0-					-0-
*03	35242	X	35242	-0-	-0-	-0-	559	1	34683	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	257	1	18157	2	N	-0-					-0-
01	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	271	1	17716	2	N	-0-					-0-
02	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	283	1	16490	2	N	-0-					-0-
*03	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	259	1	16086	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-					-0-
12	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	482	1	34072	2	N	-0-					-0-
01	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	498	1	32496	2	N	-0-					-0-
02	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	539	1	31452	2	N	-0-					-0-
*03	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	539	1	33409	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-					-0-
12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	273	1	19289	2	N	-0-					-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	315	1	20580	2	N	-0-					-0-
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	337	1	19634	2	N	-0-					-0-
*03	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	326	1	20229	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-					-0-
12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	369	1	26065	2	N	-0-					-0-
01	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	383	1	25004	2	N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	88	1	5124	2	N	-0-					-0-
*03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	224	1	13893	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	320	1	20899	2	N	-0-					-0-
02	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	386	1	22538	2	N	-0-					-0-
*03	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	286	1	17719	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78371	X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-					-0-
12	80261	X	80261	-0-	-0-	-0-	1120	1	79141	2	N	-0-					-0-
01	77400	X	77400	-0-	-0-	-0-	1168	1	76232	2	N	-0-					-0-
02	70591	X	70591	-0-	-0-	-0-	1190	1	69401	2	N	-0-					-0-
*03	73231	X	73231	-0-	-0-	-0-	1162	1	72069	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-					-0-
12	49777	X	49777	-0-	-0-	-0-	695	1	49082	2	N	-0-					-0-
01	48077	X	48077	-0-	-0-	-0-	725	1	47352	2	N	-0-					-0-
02	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-	743	1	43328	2	N	-0-					-0-
*03	45630	X	45630	-0-	-0-	-0-	724	1	44906	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-					-0-
12	39767	X	39767	-0-	-0-	-0-	555	1	39212	2	N	-0-					-0-
01	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	510	1	33290	2	N	-0-					-0-
02	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	466	1	27172	2	N	-0-					-0-
*03	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	404	1	25045	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1			2
							2	4	15	9							
12	DLQ G-10		22989	-0-	22989	74003	292	1	22676	3	Y	13	13	1			2
							7	4	14	9							
01	95600	X	21597	-0-	-74003	-0-	294	1	21275	3	Y	11	9	1			4
							16	4	12	9							
02	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	260	1	18619	3	Y	16	16	1			4
							19	4	18	9							
03	21297	X	17945	-0-	-3352	-0-	240	1	17691	3	Y	11	8	1			7
							2	4	12	9							
04	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		4775	-0-	4775	13719	61	1	4713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	18149	X	4430	-0-	-13719	-0-	61	1	4366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	60	1	4290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	55	1	4035	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2498	14	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3559	14	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	4942	X	1383	-0-	-3559	-0-	19	1	1363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		19318	-0-	19318	39367	230	1	19055	3	Y	28	30	1			3
							2	4	31	9							
12	DLQ G-10		19467	-0-	19467	58834	247	1	19186	3	Y	25	24	1			4
							6	4	28	9							
01	77746	X	18912	-0-	-58834	-0-	257	1	18621	3	Y	18	15	1			7
							14	4	20	9							
02	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	236	1	16885	3	Y	-0-	7	1			-0-
							17	4									
03	18848	X	17838	-0-	-1010	-0-	239	1	17597	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

11	56350	X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-					-0-
12	57526	X	57526	-0-	-0-	-0-	803	1	56723	2	N	-0-					-0-
01	55560	X	55560	-0-	-0-	-0-	838	1	54722	2	N	-0-					-0-
02	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	852	1	49676	2	N	-0-					-0-
*03	52336	X	52336	-0-	-0-	-0-	831	1	51505	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

11	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-					-0-
12	36326	X	36326	-0-	-0-	-0-	507	1	35819	2	N	-0-					-0-
01	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	532	1	34720	2	N	-0-					-0-
02	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	553	1	32247	2	N	-0-					-0-
*03	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	542	1	33619	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

11	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-					-0-
12	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	347	1	24540	2	N	-0-					-0-
01	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	367	1	23952	2	N	-0-					-0-
02	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	370	1	21590	2	N	-0-					-0-
*03	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	369	1	22884	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

11	67589	X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-					-0-
12	68451	X	68451	-0-	-0-	-0-	955	1	67496	2	N	-0-					-0-
01	65675	X	65675	-0-	-0-	-0-	991	1	64684	2	N	-0-					-0-
02	59749	X	59749	-0-	-0-	-0-	1007	1	58742	2	N	-0-					-0-
*03	61610	X	61610	-0-	-0-	-0-	978	1	60632	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

11	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	2	N	-0-					-0-
12	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	606	1	42802	2	N	-0-					-0-
01	41598	X	41598	-0-	-0-	-0-	628	1	40970	2	N	-0-					-0-
02	36988	X	36988	-0-	-0-	-0-	624	1	36364	2	N	-0-					-0-
*03	40469	X	40469	-0-	-0-	-0-	642	1	39827	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-			-0-
12	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	675	1	47689	2	N	-0-			-0-
01	43445 X	43445	-0-	-0-	-0-	655	1	42790	2	N	-0-			-0-
02	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	722	1	42086	2	N	-0-			-0-
*03	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	680	1	42142	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

11	63123 X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-			-0-
12	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	900	1	63610	2	N	-0-			-0-
01	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	927	1	60498	2	N	-0-			-0-
02	56607 X	56607	-0-	-0-	-0-	954	1	55653	2	N	-0-			-0-
*03	58281 X	58281	-0-	-0-	-0-	925	1	57356	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

11	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-			-0-
12	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	381	1	26900	2	N	-0-			-0-
01	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	399	1	26078	2	N	-0-			-0-
02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	412	1	24010	2	N	-0-			-0-
*03	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	401	1	24898	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

11	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-			-0-
12	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	604	1	42679	2	N	-0-			-0-
01	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	628	1	41005	2	N	-0-			-0-
02	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	671	1	39113	2	N	-0-			-0-
*03	40463 X	40463	-0-	-0-	-0-	642	1	39821	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

11	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-			-0-
12	60831 X	60831	-0-	-0-	-0-	849	1	59982	2	N	-0-			-0-
01	49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	749	1	48914	2	N	-0-			-0-
02	55997 X	55997	-0-	-0-	-0-	944	1	55053	2	N	-0-			-0-
*03	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	866	1	53681	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

11	58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-			-0-
12	61275 X	61275	-0-	-0-	-0-	855	1	60420	2	N	-0-			-0-
01	57367 X	57367	-0-	-0-	-0-	865	1	56502	2	N	-0-			-0-
02	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	897	1	52288	2	N	-0-			-0-
*03	53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	848	1	52610	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

11	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	2	N	-0-			-0-
12	56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	788	1	55670	2	N	-0-			-0-
01	51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	780	1	50939	2	N	-0-			-0-
02	49675 X	49675	-0-	-0-	-0-	837	1	48838	2	N	-0-			-0-
*03	49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	785	1	48690	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63467 X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-					-0-
12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	890	1	62888	2	N	-0-					-0-
01	60428 X	60428	-0-	-0-	-0-	912	1	59516	2	N	-0-					-0-
02	55555 X	55555	-0-	-0-	-0-	937	1	54618	2	N	-0-					-0-
*03	56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	898	1	55681	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

11	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-					-0-
12	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	725	1	51263	2	N	-0-					-0-
01	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	685	1	44724	2	N	-0-					-0-
02	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	716	1	41746	2	N	-0-					-0-
*03	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	681	1	42222	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

11	77707 X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-					-0-
12	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	1097	1	77536	2	N	-0-					-0-
01	75131 X	75131	-0-	-0-	-0-	1133	1	73998	2	N	-0-					-0-
02	68385 X	68385	-0-	-0-	-0-	1153	1	67232	2	N	-0-					-0-
*03	70183 X	70183	-0-	-0-	-0-	1114	1	69069	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

11	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-					-0-
12	60150 X	60150	-0-	-0-	-0-	839	1	59311	2	N	-0-					-0-
01	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	862	1	56304	2	N	-0-					-0-
02	52669 X	52669	-0-	-0-	-0-	888	1	51781	2	N	-0-					-0-
*03	53830 X	53830	-0-	-0-	-0-	854	1	52976	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

11	DLQ G-10	23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
						2	4	40	9							
12	DLQ G-10	22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1			2
						7	4	14	9							
01	93167 X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1			5
						17	4	14	9							
02	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	269	1	19212	3	Y	12	14	1			3
						19	4	13	9							
03	22010 X	18095	-0-	-3915	-0-	242	1	17840	3	Y	10	7	1			6
						2	4	11	9							
04	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
						2	4	12	9							
12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317	1	24627	3	Y	23	20	1			4
						8	4	25	9							
01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327	1	23697	3	Y	7	8	1			3
						18	4	8	9							
02	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	298	1	21319	3	Y	3	5	1			1
						22	4	3	9							
03	24118 X	20983	-0-	-3135	-0-	281	1	20699	3	Y	-0-	1	1			-0-
						3	4									
04	21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

11	64380 X	48897	-0-	-15483	-0-	67	1	48830	2	N	-0-					-0-
12	63395 X	53828	-0-	-9567	-0-	77	1	53751	2	N	-0-					-0-
01	58094 X	48863	-0-	-9231	-0-	47	1	48816	2	N	-0-					-0-
02	53360 X	43716	-0-	-9644	-0-	35	1	43681	2	N	-0-					-0-
03	53816 X	33447	-0-	-20369	-0-	32	1	33415	2	N	-0-					-0-
04	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

11	96750 X	78766	-0-	-17984	-0-	1065	1	77701	2	N	-0-					-0-
12	99975 X	79263	-0-	-20712	-0-	1106	1	78157	2	N	-0-					-0-
01	99975 X	74810	-0-	-25165	-0-	1129	1	73681	2	N	-0-					-0-
02	87203 X	67882	-0-	-19321	-0-	1144	1	66738	2	N	-0-					-0-
03	86397 X	68830	-0-	-17567	-0-	1092	1	67738	2	N	-0-					-0-
04	78780 X	NO RPT	-0-	-78780	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

11	53640 X	41962	-0-	-11678	-0-	567	1	41395	2	N	-0-					-0-
12	52111 X	43026	-0-	-9085	-0-	600	1	42426	2	N	-0-					-0-
01	51243 X	41312	-0-	-9931	-0-	623	1	40689	2	N	-0-					-0-
02	44457 X	37686	-0-	-6771	-0-	635	1	37051	2	N	-0-					-0-
03	45167 X	38594	-0-	-6573	-0-	612	1	37982	2	N	-0-					-0-
04	41970 X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

11	47910 X	40903	-0-	-7007	-0-	553	1	40350	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	41955	-0-	-5816	-0-	585	1	41370	2	N	-0-					-0-
01	47771 X	40320	-0-	-7451	-0-	608	1	39712	2	N	-0-					-0-
02	41963 X	36931	-0-	-5032	-0-	623	1	36308	2	N	-0-					-0-
03	43338 X	37883	-0-	-5455	-0-	601	1	37282	2	N	-0-					-0-
04	40890 X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

11	48810 X	40451	-0-	-8359	-0-	56	1	40395	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	38672	-0-	-9099	-0-	55	1	38617	2	N	-0-					-0-
01	43865 X	35085	-0-	-8780	-0-	34	1	35051	2	N	-0-					-0-
02	40281 X	31913	-0-	-8368	-0-	26	1	31887	2	N	-0-					-0-
03	41788 X	25127	-0-	-16661	-0-	24	1	25103	2	N	-0-					-0-
04	40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77700 X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-					-0-
12	80290 X	60215	-0-	-20075	-0-	840	1	59375	2	N	-0-					-0-
01	80290 X	56684	-0-	-23606	-0-	855	1	55829	2	N	-0-					-0-
02	67309 X	51699	-0-	-15610	-0-	872	1	50827	2	N	-0-					-0-
03	67115 X	52663	-0-	-14452	-0-	836	1	51827	2	N	-0-					-0-
04	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

11	93870 X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-					-0-
12	92566 X	73227	-0-	-19339	-0-	1022	1	72205	2	N	-0-					-0-
01	90830 X	72463	-0-	-18367	-0-	1093	1	71370	2	N	-0-					-0-
02	83230 X	65473	-0-	-17757	-0-	1104	1	64369	2	N	-0-					-0-
03	84382 X	69560	-0-	-14822	-0-	1104	1	68456	2	N	-0-					-0-
04	73500 X	NO RPT	-0-	-73500	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

11	92190 X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-					-0-
12	89156 X	61588	-0-	-27568	-0-	859	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	87637 X	72906	-0-	-14731	-0-	1100	1	71806	2	N	-0-					-0-
02	78561 X	62131	-0-	-16430	-0-	1047	1	61084	2	N	-0-					-0-
03	77593 X	63711	-0-	-13882	-0-	1011	1	62700	2	N	-0-					-0-
04	70920 X	NO RPT	-0-	-70920	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

11	94200 X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-					-0-
12	90644 X	76597	-0-	-14047	-0-	1069	1	75528	2	N	-0-					-0-
01	90427 X	74330	-0-	-16097	-0-	1121	1	73209	2	N	-0-					-0-
02	81838 X	66776	-0-	-15062	-0-	1126	1	65650	2	N	-0-					-0-
03	76601 X	68385	-0-	-8216	-0-	1085	1	67300	2	N	-0-					-0-
04	74130 X	NO RPT	-0-	-74130	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

11	95280 X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-					-0-
12	93248 X	74020	-0-	-19228	-0-	1033	1	72987	2	N	-0-					-0-
01	91264 X	73090	-0-	-18174	-0-	1103	1	71987	2	N	-0-					-0-
02	83607 X	65809	-0-	-17798	-0-	1109	1	64700	2	N	-0-					-0-
03	84568 X	68050	-0-	-16518	-0-	1080	1	66970	2	N	-0-					-0-
04	76230 X	NO RPT	-0-	-76230	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

11	97500 X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-					-0-
12	96441 X	81511	-0-	-14930	-0-	1137	1	80374	2	N	-0-					-0-
01	95852 X	73769	-0-	-22083	-0-	1113	1	72656	2	N	-0-					-0-
02	93612 X	64812	-0-	-28800	-0-	1093	1	63719	2	N	-0-					-0-
03	100068 X	68101	-0-	-31967	-0-	1081	1	67020	2	N	-0-					-0-
04	96840 X	NO RPT	-0-	-96840	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

11	73410 X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-					-0-
12	71083 X	52729	-0-	-18354	-0-	75	1	52654	2	N	-0-					-0-
01	64666 X	54190	-0-	-10476	-0-	53	1	54137	2	N	-0-					-0-
02	58609 X	51149	-0-	-7460	-0-	41	1	51108	2	N	-0-					-0-
03	58466 X	37955	-0-	-20511	-0-	36	1	37919	2	N	-0-					-0-
04	53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100560 X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-					-0-
12	97247 X	73381	-0-	-23866	-0-	105	1	73276	2	N	-0-					-0-
01	89094 X	76271	-0-	-12823	-0-	74	1	76197	2	N	-0-					-0-
02	81200 X	75856	-0-	-5344	-0-	61	1	75795	2	N	-0-					-0-
03	81871 X	54454	-0-	-27417	-0-	51	1	54403	2	N	-0-					-0-
04	74790 X	NO RPT	-0-	-74790	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

11	DLQ G-10	86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1			15
						8	4	139	9							
12	DLQ G-10	83291	-0-	83291	265456	1055	1	82055	3	Y	140	131	1			24
						27	4	154	9							
01	343003 X	77547	-0-	-265456	-0-	1051	1	76296	3	Y	128	104	1			48
						59	4	141	9							
02	68090 X	68090	-0-	-0-	-0-	936	1	66930	3	Y	143	156	1			35
						67	4	157	9							
03	75454 X	64227	-0-	-11227	-0-	859	1	63226	3	Y	123	81	1			77
						7	4	135	9							
04	73020 X	NO RPT	-0-	-73020	-0-					Y	NO RPT					77

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

11	DLQ G-10	118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1			59
						11	4	542	9							
12	DLQ G-10	114131	-0-	114131	361679	1441	1	112082	3	Y	519	490	1			88
						37	4	571	9							
01	469360 X	107681	-0-	-361679	-0-	1455	1	105651	3	Y	448	368	1			168
						82	4	493	9							
02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	1309	1	93662	3	Y	473	524	1			117
						95	4	520	9							
03	104563 X	89562	-0-	-15001	-0-	1193	1	87889	3	Y	426	274	1			269
						11	4	469	9							
04	101190 X	NO RPT	-0-	-101190	-0-					Y	NO RPT					269

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

11	118860 X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-					-0-
12	113522 X	84141	-0-	-29381	-0-	1174	1	82967	2	N	-0-					-0-
01	109926 X	80679	-0-	-29247	-0-	1217	1	79462	2	N	-0-					-0-
02	96483 X	68823	-0-	-27660	-0-	1160	1	67663	2	N	-0-					-0-
03	94736 X	71985	-0-	-22751	-0-	1142	1	70843	2	N	-0-					-0-
04	85590 X	NO RPT	-0-	-85590	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

11	89490 X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	2	N	-0-					-0-
12	87544 X	63837	-0-	-23707	-0-	891	1	62946	2	N	-0-					-0-
01	87544 X	61707	-0-	-25837	-0-	931	1	60776	2	N	-0-					-0-
02	74762 X	53597	-0-	-21165	-0-	904	1	52693	2	N	-0-					-0-
03	73005 X	54496	-0-	-18509	-0-	865	1	53631	2	N	-0-					-0-
04	65610 X	NO RPT	-0-	-65610	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

11	126720 X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-					-0-
12	121520 X	98238	-0-	-23282	-0-	1371	1	96867	2	N	-0-					-0-
01	118978 X	95512	-0-	-23466	-0-	1441	1	94071	2	N	-0-					-0-
02	106285 X	86030	-0-	-20255	-0-	1450	1	84580	2	N	-0-					-0-
03	106826 X	88554	-0-	-18272	-0-	1405	1	87149	2	N	-0-					-0-
04	98460 X	NO RPT	-0-	-98460	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109530 X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-					-0-
12	107291 X	88740	-0-	-18551	-0-	1238	1	87502	2	N	-0-					-0-
01	105214 X	86277	-0-	-18937	-0-	1302	1	84975	2	N	-0-					-0-
02	94859 X	77615	-0-	-17244	-0-	1308	1	76307	2	N	-0-					-0-
03	95852 X	79787	-0-	-16065	-0-	1266	1	78521	2	N	-0-					-0-
04	88440 X	NO RPT	-0-	-88440	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

11	71280 X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-					-0-
12	71517 X	61971	-0-	-9546	-0-	865	1	61106	2	N	-0-					-0-
01	71517 X	59859	-0-	-11658	-0-	903	1	58956	2	N	-0-					-0-
02	65801 X	54007	-0-	-11794	-0-	910	1	53097	2	N	-0-					-0-
03	65472 X	56844	-0-	-8628	-0-	902	1	55942	2	N	-0-					-0-
04	60510 X	NO RPT	-0-	-60510	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

11	142530 X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-					-0-
12	135873 X	103689	-0-	-32184	-0-	1447	1	102242	2	N	-0-					-0-
01	133920 X	100118	-0-	-33802	-0-	1510	1	98608	2	N	-0-					-0-
02	117537 X	89458	-0-	-28079	-0-	1508	1	87950	2	N	-0-					-0-
03	116312 X	91475	-0-	-24837	-0-	1452	1	90023	2	N	-0-					-0-
04	104700 X	NO RPT	-0-	-104700	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

11	125610 X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-					-0-
12	122946 X	92827	-0-	-30119	-0-	35	1	92792	2	N	-0-					-0-
01	115382 X	91200	-0-	-24182	-0-	91200	2			N	-0-					-0-
02	101007 X	82242	-0-	-18765	-0-	82242	2			N	-0-					-0-
03	102269 X	85200	-0-	-17069	-0-	6	1	85194	2	N	-0-					-0-
04	94260 X	NO RPT	-0-	-94260	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

11	217320 X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-					-0-
12	215760 X	143698	-0-	-72062	-0-	2005	1	141693	2	N	-0-					-0-
01	198462 X	139015	-0-	-59447	-0-	2097	1	136918	2	N	-0-					-0-
02	171303 X	121188	-0-	-50115	-0-	2043	1	119145	2	N	-0-					-0-
03	167896 X	122163	-0-	-45733	-0-	1939	1	120224	2	N	-0-					-0-
04	150000 X	NO RPT	-0-	-150000	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

11	157950 X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	2	N	-0-					-0-
12	151063 X	115881	-0-	-35182	-0-	1617	1	114264	2	N	-0-					-0-
01	143871 X	112512	-0-	-31359	-0-	1697	1	110815	2	N	-0-					-0-
02	124323 X	99725	-0-	-24598	-0-	1681	1	98044	2	N	-0-					-0-
03	126325 X	102201	-0-	-24124	-0-	1622	1	100579	2	N	-0-					-0-
04	118500 X	NO RPT	-0-	-118500	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

11	126390 X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-					-0-
12	121613 X	97156	-0-	-24457	-0-	1356	1	95800	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	94043	-0-	-27415	-0-	1419	1	92624	2	N	-0-					-0-
02	108518 X	83671	-0-	-24847	-0-	1411	1	82260	2	N	-0-					-0-
03	108128 X	85386	-0-	-22742	-0-	1355	1	84031	2	N	-0-					-0-
04	95460 X	NO RPT	-0-	-95460	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145680 X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-					-0-
12	138756 X	103352	-0-	-35404	-0-	1442	1	101910	2	N	-0-					-0-
01	132215 X	99771	-0-	-32444	-0-	1505	1	98266	2	N	-0-					-0-
02	115710 X	89100	-0-	-26610	-0-	1502	1	87598	2	N	-0-					-0-
03	114235 X	91058	-0-	-23177	-0-	1445	1	89613	2	N	-0-					-0-
04	103860 X	NO RPT	-0-	-103860	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

11	85410 X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-					-0-
12	83855 X	57758	-0-	-26097	-0-	21	1	57737	2	N	-0-					-0-
01	77159 X	56075	-0-	-21084	-0-	56075	2			N	-0-					-0-
02	65859 X	50860	-0-	-14999	-0-	50860	2			N	-0-					-0-
03	64759 X	52985	-0-	-11774	-0-	4	1	52981	2	N	-0-					-0-
04	58590 X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

11	353970 X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-					-0-
12	162781 X	103340	-0-	-59441	-0-	148	1	103192	2	N	-0-					-0-
01	143096 X	94361	-0-	-48735	-0-	92	1	94269	2	N	-0-					-0-
02	127223 X	83372	-0-	-43851	-0-	67	1	83305	2	N	-0-					-0-
03	124031 X	61475	-0-	-62556	-0-	58	1	61417	2	N	-0-					-0-
04	108870 X	NO RPT	-0-	-108870	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

11	362520 X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-					-0-
12	180141 X	126721	-0-	-53420	-0-	181	1	126540	2	N	-0-					-0-
01	165416 X	114642	-0-	-50774	-0-	111	1	114531	2	N	-0-					-0-
02	144797 X	103400	-0-	-41397	-0-	83	1	103317	2	N	-0-					-0-
03	140709 X	77083	-0-	-63626	-0-	73	1	77010	2	N	-0-					-0-
04	131280 X	NO RPT	-0-	-131280	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

11	113640 X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-					-0-
12	102734 X	60129	-0-	-42605	-0-	86	1	60043	2	N	-0-					-0-
01	86025 X	56660	-0-	-29365	-0-	55	1	56605	2	N	-0-					-0-
02	78155 X	54520	-0-	-23635	-0-	44	1	54476	2	N	-0-					-0-
03	73036 X	37771	-0-	-35265	-0-	36	1	37735	2	N	-0-					-0-
04	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

11	137100 X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	2	N	-0-					-0-
12	132773 X	95822	-0-	-36951	-0-	36	1	95786	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	96915	-0-	-24543	-0-	96915	2			N	-0-					-0-
02	105966 X	87191	-0-	-18775	-0-	87191	2			N	-0-					-0-
03	107539 X	90547	-0-	-16992	-0-	6	1	90541	2	N	-0-					-0-
04	100200 X	NO RPT	-0-	-100200	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

11	245460 X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-					-0-
12	253642 X	182067	-0-	-71575	-0-	2540	1	179527	2	N	-0-					-0-
01	253642 X	180359	-0-	-73283	-0-	2721	1	177638	2	N	-0-					-0-
02	225678 X	156069	-0-	-69609	-0-	2631	1	153438	2	N	-0-					-0-
03	219635 X	158188	-0-	-61447	-0-	2510	1	155678	2	N	-0-					-0-
04	193890 X	NO RPT	-0-	-193890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	216870 X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-
12	224099 X	153894	-0-	-70205	-0-	2147	1	151747	2	N	-0-			-0-
01	213001 X	144451	-0-	-68550	-0-	2179	1	142272	2	N	-0-			-0-
02	178727 X	126400	-0-	-52327	-0-	2131	1	124269	2	N	-0-			-0-
03	171430 X	129688	-0-	-41742	-0-	2058	1	127630	2	N	-0-			-0-
04	156930 X	NO RPT	-0-	-156930	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

11	265620 X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-
12	274474 X	144904	-0-	-129570	-0-	2022	1	142882	2	N	-0-			-0-
01	245644 X	147305	-0-	-98339	-0-	2222	1	145083	2	N	-0-			-0-
02	207350 X	128542	-0-	-78808	-0-	2167	1	126375	2	N	-0-			-0-
03	199888 X	129837	-0-	-70051	-0-	2060	1	127777	2	N	-0-			-0-
04	172950 X	NO RPT	-0-	-172950	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

11	161073 X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-
12	148723 X	148723	-0-	-0-	-0-	55	1	148668	2	N	-0-			-0-
01	143903 X	143903	-0-	-0-	-0-	143903	2			N	-0-			-0-
02	124927 X	124927	-0-	-0-	-0-	124927	2			N	-0-			-0-
*03	92714 X	92714	-0-	-0-	-0-	6	1	92708	2	N	-0-			-0-
04	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

11	182304 X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-
12	166063 X	166063	-0-	-0-	-0-	62	1	166001	2	N	-0-			-0-
01	160105 X	160105	-0-	-0-	-0-	160105	2			N	-0-			-0-
02	138088 X	138088	-0-	-0-	-0-	138088	2			N	-0-			-0-
*03	101743 X	101743	-0-	-0-	-0-	7	1	101736	2	N	-0-			-0-
04	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

11	SHUT IN	241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-
*12	1183993 X	211627	-0-	-972366	-0-	79	1	211548	2	N	-0-			-0-
*01	220739 X	220739	-0-	-0-	-0-	220739	2			N	-0-			-0-
*02	191242 X	191242	-0-	-0-	-0-	191242	2			N	-0-			-0-
*03	198176 X	198176	-0-	-0-	-0-	13	1	198163	2	N	-0-			-0-
*04	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

05	0	1712	-0-	1712	1712	1712	2			N	-0-			-0-
06	0	236035	-0-	236035	237747	56	1	235979	2	N	-0-			-0-
07	0	316888	-0-	316888	554635	226	1	316662	2	N	-0-			-0-
08	0	296302	-0-	296302	850937	144	1	296158	2	N	-0-			-0-
09	0	259198	-0-	259198	1110135	111	1	259087	2	N	-0-			-0-
10	0	244025	-0-	244025	1354160	121	1	243904	2	N	-0-			-0-
11	0	214867	-0-	214867	1569027	133	1	214734	2	N	-0-			-0-
12	0	200450	-0-	200450	1769477	75	1	200375	2	N	-0-			-0-
*01	1968758 X	199281	-0-	-1769477	-0-	199281	2			N	-0-			-0-
02	193633 X	173911	-0-	-19722	-0-	173911	2			N	-0-			-0-
03	206987 X	129107	-0-	-77880	-0-	9	1	129098	2	N	-0-			-0-
*04	283654 X	283654	-0-	-0-	-0-	283654	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105540	X	NO RPT	-0-	-105540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	163587	X	NO RPT	-0-	-163587	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	163587	X	NO RPT	-0-	-163587	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	153033	X	NO RPT	-0-	-153033	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	163587	X	NO RPT	-0-	-163587	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	158310	X	NO RPT	-0-	-158310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

11	96270	X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-					-0-
12	91202	X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-					-0-
01	84971	X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-					-0-
02	72935	X	57462	-0-	-15473	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
03	71951	X	53883	-0-	-18068	-0-	5618	1	48265	2	N	-0-					-0-
04	67230	X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

11	51240	X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
12	49352	X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-					-0-
01	47709	X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-					-0-
02	42920	X	31255	-0-	-11665	-0-	31255	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	29017	-0-	-13081	-0-	3026	1	25991	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

11	48840	X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-					-0-
01	40951	X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
02	35699	X	32328	-0-	-3371	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	26263	-0-	-9077	-0-	3135	1	23128	2	N	-0-					-0-
04	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64560 X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-			-0-
12	59024 X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-			-0-
01	52886 X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-			-0-
02	46574 X	36648	-0-	-9926	-0-	36648	2			N	-0-			-0-
03	44144 X	29070	-0-	-15074	-0-	3470	1	25600	2	N	-0-			-0-
04	38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

11	144660 X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-			-0-
12	146382 X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-			-0-
01	128712 X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-			-0-
02	108431 X	70949	-0-	-37482	-0-	70949	2			N	-0-			-0-
03	103416 X	63806	-0-	-39610	-0-	302	1	63504	2	N	-0-			-0-
04	93270 X	NO RPT	-0-	-93270	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

11	88020 X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-			-0-
12	88133 X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-			-0-
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-			-0-
02	65076 X	41078	-0-	-23998	-0-	41078	2			N	-0-			-0-
03	60729 X	40612	-0-	-20117	-0-	192	1	40420	2	N	-0-			-0-
04	53100 X	NO RPT	-0-	-53100	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

11	49620 X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-			-0-
12	43462 X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-			-0-
01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-			-0-
02	36772 X	24151	-0-	-12621	-0-	24151	2			N	-0-			-0-
03	39308 X	22096	-0-	-17212	-0-	3265	1	18831	2	N	-0-			-0-
04	35280 X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

11	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-			-0-
12	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-			-0-
01	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-			-0-
02	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-			-0-
*03	30804 X	30804	-0-	-0-	-0-	4552	1	26252	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

11	12270 X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-			5
12	12369 X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-			5
01	12369 X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-			5
02	11455 X	10378	-0-	-1077	-0-	903	1	9475	2	N	-0-			5
03	11811 X	11471	-0-	-340	-0-	943	1	10528	2	N	-0-			5
04	11370 X	11078	-0-	-292	-0-	928	1	10150	2	N	-0-			5

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
11	8670	X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-			21
12	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-			21
01	8959	X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-			21
02	7772	X	6762	-0-	-1010	-0-	1348	1	5414	2	Y	-0-			21
03	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	1545	1	5872	2	Y	-0-			21
04	7410	X	6755	-0-	-655	-0-	1366	1	5388	2	Y	1			22
							1	9							

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-			7
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-			7
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-			7
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	971	1	3900	2	Y	-0-			7
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	973	1	3698	2	Y	-0-			7
04	4950	X	4161	-0-	-789	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-			7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

11	3960	X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-			12
12	4092	X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			12
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			12
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			12
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			12
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	78	1	308	2	Y	1			13
							1	9							

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

11	6180	X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1			179
							1	9							
12	6386	X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-			179
01	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-			179
02	4640	X	3912	-0-	-728	-0-	780	1	3132	2	Y	-0-			179
03	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	721	1	2739	2	Y	-0-			179
04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	884	1	3486	2	Y	8			187
							9	9							

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

11	76830	X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-			5
12	75857	X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2			N	-0-			5
01	72013	X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2			N	-0-			5
02	64641	X	53479	-0-	-11162	-0-	53479	2			N	-0-			5
03	66340	X	57057	-0-	-9283	-0-	57057	2			N	-0-			5
04	63090	X	53468	-0-	-9622	-0-	53468	2			N	-0-			5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

11	85650	X	68832	-0-	-16818	-0-	68832	2			N	-0-			-0-
12	84816	X	66378	-0-	-18438	-0-	66378	2			N	-0-			-0-
01	79515	X	64118	-0-	-15397	-0-	64118	2			N	-0-			-0-
02	70963	X	57358	-0-	-13605	-0-	57358	2			N	-0-			-0-
03	72633	X	61381	-0-	-11252	-0-	61381	2			N	-0-			-0-
04	68820	X	57013	-0-	-11807	-0-	57013	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

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

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	346	1			380
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	898	692	1			586
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	872	1			134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	679	715	1			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	713	366	1			445
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	344	1			101

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 17H RRCID -> 151599 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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					24
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
							22	9									
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					44
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	40	1			4

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	40	9	1			43
							44	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
							4	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	31	1			17
							1	9									
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	5	1	51	3	Y	1					18
							1	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	9	12	1			15
							10	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	6					21
							7	9									

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	126	1	593	3	Y	-0-					1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13					14
							14	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					14
03	930	N	752	-0-	-178	-0-	125	1	627	3	Y	-0-	8	1			6
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	127	1	682	3	Y	3					9
							3	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	420	N	199	-0-	-221	-0-	34	1	162	3	Y	3					3
							3	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	79	1	357	3	Y	-0-					10
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	Y	-0-	6	1			4
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	41	1	218	3	Y	2					6
							2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

11	180	N	161	-0-	-19	-0-	28	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	115	-0-	-88	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	139	-0-	-78	-0-	23	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	103	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	206	1	868	3	Y	13					13
							14	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	3	Y	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	86	1	434	3	Y	-0-	8	1			5
04	1050	N	490	-0-	-560	-0-	76	1	411	3	Y	3					8
							3	9									

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	Y	20				94
							22	9								
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	105	1	770	2	Y	17				111
							19	9								
01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	103	1	802	2	Y	29	3	1		137
							32	9								
02	1700	N	835	-0-	-865	72	97	1	718	2	Y	18	3	1		152
							20	9								
*03	928	N	856	-0-	-72	-0-	98	1	739	2	Y	17	3	1		166
							19	9								
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	Y	20	174	1		12
							22	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	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

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1				18
							1	9								
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1				19
							1	9								
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4	1		19
							4	9								
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	49	1	364	2	N	1	2	1		18
							1	9								
*03	496	N	286	-0-	-210	-0-	33	1	252	2	N	1	1	1		18
							1	9								
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	34	1	272	2	N	2	1	1		19
							2	9								

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			18

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

11	7050	X	6814	-0-	-236	-0-	791	1	5971	2	Y	47	65	1			118
							52	9									
12	7781	X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79	1			78
							43	9									
01	DLQ G-10		6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23	1			134
							87	9									
02	13257	X	6301	-0-	-6956	-0-	741	1	5503	2	Y	52	23	1			163
							57	9									
*03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	713	1	5363	2	Y	65	200	1			28
							72	9									
*04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	784	1	6187	2	Y	60					88
							66	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	Y	4	5	1			30
							4	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	3	6	1			27
							3	9									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	51	1	396	2	Y	6	2	1			31
							7	9									
02	915	N	461	-0-	-454	-0-	54	1	403	2	Y	4	2	1			33
							4	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	5	15	1			23
							6	9									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	405	2	Y	4					27
							4	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	6					20
							7	9									
12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	193	1	1406	2	N	1					21
							1	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	60	6	1			75
							66	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1493	2	N	11	6	1			80
							12	9									
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	257	1	1933	2	N	38	8	1			110
							42	9									
04	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	191	1	1511	2	N	17	76	1			51
							19	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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	150	1	1133	2	N	14					165
							15	9									
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	128	1	936	2	N	9					174
							10	9									
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	127	1	991	2	N	22	4	1			192
							24	9									
02	1247	N	787	-0-	-460	-0-	92	1	685	2	N	9	3	1			198
							10	9									
*03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	106	1	797	2	N	12	191	1			19
							13	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	N	18					37
							20	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					38
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	81	1	593	2	N	-0-					38
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	699	2	N	-0-	6	1	18	7	14
02	580	N	411	-0-	-169	-0-	48	1	360	2	N	3	2	1			15
							3	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	N	4	3	1			16
							4	9									
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	31	1	243	2	N	1	1	1			16
							1	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	10					84
						11	9									
12	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1850	2	N	5					89
						6	9									
01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	237	1	1851	2	N	21	7	1			103
						23	9									
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1717	2	N	10	7	1			106
						11	9									
*03	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	221	1	1664	2	N	13	8	1			111
						14	9									
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	241	1	1899	2	N	13					124
						14	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
						2	9									
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	186 N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
						29	9									
02	4408 X	3687	-0-	-721	-0-	437	1	3243	2	N	6	14	1			5
						7	9									
*03	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	430	1	3238	2	N	12	15	1			2
						13	9									
*04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	465	1	3666	2	N	15					17
						17	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

11	21204	19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55					161
						61	9									
12	22580	20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70					231
						77	9									
01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1			230
						224	9									
02	20111	18712	-0-	-1399	-0-	2209	1	16401	2	N	93	70	1			253
						102	9									
*03	18507	15628	-0-	-2879	-0-	1820	1	13702	2	N	96	63	1			286
						106	9									
*04	23738	20824	-0-	-2914	-0-	2327	1	18363	2	N	122	258	1			150
						134	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13					133
							14	9									
12	8866	X	8500	-0-	-366	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1			39
01	DLQ G-10		9288	-0-	9288	9288	1040	1	8107	2	Y	128	70	1			97
							141	9									
02	17849	X	8561	-0-	-9288	-0-	1009	1	7496	2	Y	51	32	1			116
							56	9									
*03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	941	1	7084	2	Y	41	32	1			125
							45	9									
*04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1033	1	8151	2	Y	44	25	1			144
							48	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	2	Y	1					2
							1	9									

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43770 X	38318	-0-	-5452	-0-	1853	1	35524	2	N	855	726	1			304
						941	9									
12	45229 X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
						1056	9									
01	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1			326
						955	9									
02	42311 X	31823	-0-	-10488	-0-	1652	1	29313	2	N	780	820	1			286
						858	9									
03	43648 X	33081	-0-	-10567	-0-	1763	1	30429	2	N	808	905	1			189
						889	9									
04	36630 X	30777	-0-	-5853	-0-	1722	1	28229	2	N	751	725	1			215
						826	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	N	-0-	-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	6565	-0-	6565	6565	414	1	6151	2	N	-0-					6
12	14B2 EXT	4501	-0-	4501	11066	412	1	4089	2	N	-0-					6
01	T. A.	6479	-0-	6479	17545	450	1	6029	2	N	-0-					6
02	14B2 EXT	4604	-0-	4604	22149	64	1	4540	2	N	-0-					6
03	14B2 EXT	4597	-0-	4597	26746	64	1	4533	2	N	-0-					6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26746					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	768	3	1728	4	Y	110	146	1			66
						121	9									
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	2161	3	965	4	Y	103	116	1			53
						113	9									
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	2955	3	99	4	Y	92	62	1			83
						101	9									
02	3886 X	2382	-0-	-1504	-0-	2237	3	24	4	Y	110	106	1			87
						121	9									
03	3658 X	2373	-0-	-1285	-0-	1953	3	309	4	Y	101	66	1			122
						111	9									
04	3120 X	2657	-0-	-463	-0-	2292	3	257	4	Y	98	177	1			43
						108	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6569	3	26	4	Y	168	203	1			101
						185	9									
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	5865	3	941	4	Y	168	183	1			86
						185	9									
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5797	3	264	9	Y	240	111	1			215
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5744	1	23	4	Y	176	252	1			139
						194	9									
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5155	3	218	9	Y	198	106	1			231
*04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4845	3	316	4	Y	164	323	1			72
						180	9									

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	2430	2	Y	8	8	0			1
						9	9									
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	27	26	0	1	8	1
						30	9									
01	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	85	1	2082	3	Y	4	5	0			-0-
						65	4	4	9							
02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	126	1	2605	3	Y	21	15	0			6
						23	9									
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	187	1	4036	3	Y	31	30	0	2	8	5
						18	4	34	9							
*04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	3	Y	7	11	0			1
						8	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					16
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
01	1116 N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					16
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					16
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					16
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
02	8091	X	6589	-0-	-1502	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	5722	-0-	-2927	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	5665	-0-	-4295	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			N	-0-					70
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					70
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					70
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-	1851	2			N	-0-					70
03	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					70
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	903	3	41	9	Y	37	191	1	1	8	321
12	992	N	417	-0-	-575	-0-	403	3	14	9	Y	13	4	8			330
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28					358
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	3	33	9	Y	30	2	8			386
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	3	26	9	Y	24	3	8			407
04	930	N	517	-0-	-413	-0-	476	3	41	9	Y	37	16	8			428

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1153
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2219	3	266	9	Y	242					1395
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1369
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1343
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1343
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	3	48	9	Y	44					1387

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			417
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			608
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2318	3	72	9	Y	65	60	0			613
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2010	3	63	9	Y	57	42	0			628

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

11	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074
12	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119
01	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184
02	1885	X	1302	-0-	-583	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2249
*03	2232	X	1557	-0-	-675	-0-	1303	3	254	9	Y	231	155	0			2325
04	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	1832	3	230	9	Y	209	224	0	14	8	2296

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
11	330	X	172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943
12	341	X	165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955
01	341	X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			964
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			973
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	162	3	28	9	Y	25	21	0			977
04	240	X	156	-0-	-84	-0-	141	3	15	9	Y	14	13	0			978

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

11	DLQ G-10		1388	-0-	1388	9897	189	1	1015	3	Y	167	174	1			131
							184	9									
12	12183	X	2286	-0-	-9897	-0-	184	1	1927	3	Y	159	168	1			122
							175	9									
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	178	1	2554	3	Y	171	166	1			127
							188	9									
02	2929	X	1851	-0-	-1078	-0-	178	1	1467	3	Y	187	192	1			122
							206	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	154	1	1724	3	Y	77	77	1			122
							85	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					122

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1873	-0-	-377	-0-	367	1	1506	2	N	-0-					396
*12	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	403	1	1755	2	N	7	1	8			402
							8	9									
*01	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1	8			402
							1	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	416	1	1595	2	N	1	1	8			402
							1	9									
*03	2201	N	1067	-0-	-1134	-0-	300	1	767	2	N	-0-					402
*04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					402

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
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	106	-0-	-5897	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	224	-0-	-5790	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1294	-0-	-1256	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1029	-0-	-1606	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					124
12	2418	N	851	-0-	-1567	-0-	33	1	663	2	Y	141	184	1	1	8	80
							155	9									
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	274	1	927	2	Y	94					174
							103	9									
02	2262	X	356	-0-	-1906	-0-	53	1	235	2	Y	62					236
							68	9									
03	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	276	1	768	2	Y	63	158	1	1	8	140
							1	4	69	9							
04	1320	X	1001	-0-	-319	-0-	260	1	725	2	Y	8					148
							7	4	9	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	242	-0-	-538	-0-	120	1	122	2	N	-0-					304
12	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					304
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	124	1	208	2	N	40					344
							44	9									
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	116	1	164	2	N	-0-					344
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					80
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	354	2	N	20					100
							22	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	151	-0-	-719	-0-	71	2	80	9	N	73					463
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					463
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	N	129					592
							142	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	186	367	1			411
							205	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	204	347	1			268
							224	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 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
11	750	X	112	-0-	-638	-0-	89	2	23	9	N	21					331
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	12					343
							13	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	1	8	9	N	7					350
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	116	1	161	2	N	19					369
							21	9									
03	496	N	134	-0-	-362	-0-	124	1	10	9	N	9					378
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2					380

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
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	120	1	290	2	N	-0-					448
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	-0-					448
01	1922	X	298	-0-	-1624	-0-	124	1	174	2	N	-0-					448
*02	1798	X	493	-0-	-1305	-0-	116	1	377	2	N	-0-					448
03	1922	X	1476	-0-	-446	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					268
*04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	120	1	313	2	N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	120	1	221	2	N	20					346
							22	9									
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	130	1	333	2	N	12					358
							13	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	445	2	N	69	183	1			244
							76	9									
02	348	N	171	-0-	-177	-0-	116	1	55	9	N	50					294
03	465	N	141	-0-	-324	-0-	124	1	17	9	N	15					309
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	211	1	442	2	N	31					340
							110	4	34	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	10					155
							11	9									
12	465	X	211	-0-	-254	-0-	199	2	12	9	N	11					166
01	620	N	114	-0-	-506	-0-	1	1	91	2	N	20					186
							22	9									
02	435	N	148	-0-	-287	-0-	2	1	129	2	N	15					201
							17	9									
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	185	1			17
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	690	N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-	-0-
01	1519	N	774	-0-	-745 B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
03	961	N	521	-0-	-440 B	-0-	521	3	N	-0-	-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3660 #	3399	-0-	-261	-0-	120	1	3214	3	N	59					209
						65	9									
12	3782 #	3471	-0-	-311	-0-	124	1	3294	3	N	48					257
						53	9									
01	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	124	1	3854	3	N	46	184	1			119
						51	9									
02	3451 #	3295	-0-	-156	-0-	116	1	3135	3	N	40					159
						44	9									
03	3689 #	3433	-0-	-256	-0-	124	1	3259	3	N	45					204
						50	9									
04	3900 #	2598	-0-	-1302	-0-	120	1	2412	3	N	60					264
						66	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	98	-0-	98	3120	98	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	87	-0-	87	3207	87	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2	N	-0-					102
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	9	N	10					112
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					112
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	63	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	2	N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	74	1	133	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	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
11	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	281	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	513	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	3	Y	-0-					-0-
							608	4									
03	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	222	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	251	1	1142	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	145	1	1944	3	Y	-0-					24
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	163	1	1774	3	Y	-0-					24
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	227	1	3038	3	Y	-0-					24
02	2030	X	1131	-0-	-899	-0-	86	1	1037	3	Y	7					31
							8	9									
03	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	105	1	1506	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
04	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	97	1	1292	3	Y	6					14
							7	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1703	1	7169	3	Y	786	580	1			311
							865	9									
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	3660	1	8486	3	Y	718	861	1			168
							790	9									
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	740	1	7763	3	Y	799	818	1			149
							1485	4	879	9							
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	6968	3	Y	815	772	1			192
							3286	4	897	9							
03	12679	X	8427	-0-	-4252	-0-	1219	1	5996	3	Y	1102	1047	1			247
							1212	9									
04	12270	X	9252	-0-	-3018	-0-	1510	1	6862	3	Y	800	955	1			92
							880	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	16					88
							18	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	14					102
							15	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	7					109
							8	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	Y	2					111
							2	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	6	87	1			30
							7	9									
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	207	1	619	3	Y	9					39
							10	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	1					4
							1	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					5
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					5
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	-0-	4	1			1
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	180	3	Y	1					2
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	820	1	9941	3	Y	16					84
							18	9									
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	787	1	9619	3	Y	13					97
							14	9									
01	10974	X	9140	-0-	-1834	-0-	697	1	8435	3	Y	7					104
							8	9									
02	10411	X	8502	-0-	-1909	-0-	734	1	7766	3	Y	2					106
							2	9									
03	11129	X	8626	-0-	-2503	-0-	654	1	7965	3	Y	6	83	1			29
							7	9									
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	2135	1	6340	3	Y	8					37
							9	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	320	1	3866	3	Y	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	3	Y	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	330	1	3982	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3282	-0-	-778	-0-	284	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	983	1	2991	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3322	-0-	-878	-0-	839	1	2483	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					32
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	3	Y	-0-					32
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	Y	5					37
							6	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	3	Y	10					47
							11	9									
03	1364	N	513	-0-	-851	-0-	33	1	477	3	Y	3	37	1			13
							3	9									
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	79	1	1058	3	Y	9					22
							10	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	906	-0-	-117	-0-	69	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	230	1	685	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

11	1950	X	1103	-0-	-847	-0-	77	1	1026	3	N	-0-					78
12	2015	X	969	-0-	-1046	-0-	81	1	880	3	N	7					85
							8	9									
01	2139	X	1527	-0-	-612	-0-	106	1	1406	3	N	14					99
							15	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	3	N	25					124
							28	9									
03	961	N	705	-0-	-256	-0-	45	1	651	3	N	8	98	1			34
							9	9									
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	44	1	582	3	N	23					57
							25	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	127	1	1693	3	N	-0-					28
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	3	N	-0-					28
01	496	X	41	-0-	-455	-0-	3	1	36	3	N	2					30
							2	9									
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	8					38
							9	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1843	3	N	1	29	1			10
							1	9									
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	3	N	7					17
							8	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	3					15
							3	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	2					17
							2	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	1					18
							1	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	1					19
							1	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	80	1	241	3	Y	2					7
							2	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	942	1	3945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1559	1	3599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	350	1	3653	3	Y	1	1	1			-0-
							702	4	1	9							
02	4727	X	4537	-0-	-190	-0-	263	1	2901	3	Y	1	1	1			-0-
							1372	4	1	9							
03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	567	1	2770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3821	-0-	-1159	-0-	693	1	3127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							102	4	1	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							221	4	1	9							
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	73	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	93	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	211	1	883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	361	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							191	4	1	9							
02	1073	N	866	-0-	-207	-0-	50	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							262	4	1	9							
03	1209	N	602	-0-	-607	-0-	102	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	569	-0-	-661	-0-	103	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710		5839	-0-	1129	1129	5839	2			N	-0-					-0-
12	10084		7397	-0-	-2687	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	13243		10941	-0-	-2302	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
02	10241		3694	-0-	-6547	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4867		2586	-0-	-2281	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*04	4710		4085	-0-	-625	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

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

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					1
12	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-					1
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					1
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3			Y	-0-					1
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					1
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8					134
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9					143
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					144
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-					144
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1					145
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					145

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	120 N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					1
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					1
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					1
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					1
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

11	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					1
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					1
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					1
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	341	3	50	9	Y	45					177
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	552	3	50	9	Y	45					243
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	3			Y	-0-					243
04	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	3			Y	-0-					243

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	12	10	1			16
							13	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			30
							22	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	36	31	1			35
							40	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	33	30	1			38
							36	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	38	17	1			59
							42	9									
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	35	36	1			58
							39	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	51	1	609	3	N	4	5	1			8
							4	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	4	7	1			6
							4	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	728	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1267	3	N	5	2	1			8
							6	9									
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	5	5	1			8
							6	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	N	4	3	1			3
						4	9									
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	3	N	4	2	1			5
						4	9									
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	3	N	4	5	1			4
						4	9									
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1611	3	N	4	4	1			4
						4	9									
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1706	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	133	1	1650	3	N	3	4	1			3
						3	9									

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					17
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-					17
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-					17
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2098	3	N	-0-					17
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2361	3	N	11					28
						12	9									
*04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2258	3	N	8					36
						9	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

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

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					35
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					35
01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	3			Y	-0-					35
02	957	N	735	-0-	-222	-0-	735	3			Y	-0-					35
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					35
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					35
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					35
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					35
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					35
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25440 N	21383	-0-	-4057	-2716	568	1	17016	2	N	3454	3479	1			157
						3799	9									
12	26288 N	20214	-0-	-6074	-2716	529	1	16240	2	N	3132	3127	1	4	8	158
						3445	9									
01	23560 N	17508	-0-	-6052	-2716	543	1	14079	2	N	2624	2680	1	2	8	100
						2886	9									
02	20677 N	16632	-0-	-4045	-2716	666	1	12839	2	N	2843	2880	1	2	8	61
						3127	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2716																
03	20212 N	16373	-0-	-3839	-2716	742	1	12901	2	N	2482	2402	1	1	8	140
						2730	9									
04	16950 N	12161	-0-	-4789	-2716	596	1	9409	2	N	1960	2052	1			48
						2156	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

11	89375 N	11219	-0-	-78156	91652	450	1	10082	2	N	624	624	0			-0-
						1	4	686	9							
12	88688 N	13631	-0-	-75057	16595	461	1	12073	2	N	996	993	0	1	8	2
						1	4	1096	9							
01	32757 N	16162	-0-	-16595	-0-	499	1	14724	2	N	854	840	0			16
						939	9									
02	10846 N	10524	-0-	-322	-0-	372	1	9543	2	N	551	567	0			-0-
						3	4	606	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15497 N	15497	-0-	-0-	-0-	535	1	14253	2	N	644	640	0	1	8	3
						1	4	708	9							
04	15630 N	11693	-0-	-3937	-0-	458	1	10293	2	N	855	855	0	1	8	2
						1	4	941	9							

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261	2	6795	9	N	6177	6219	1			38
12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209	2	5624	9	N	5113	5080	1	17	8	54
01	SHUT IN	70407	-0-	70407	174560	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146
02	SHUT IN	58508	-0-	58508	233068	45384	2	13124	9	N	11931	11946	1	21	8	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 233068																
03	SHUT IN	57996	-0-	57996	291064	46604	2	11392	9	N	10356	10379	1	26	8	61
04	SHUT IN	46414	-0-	46414	337478	37561	2	8853	9	N	8048	8077	1	1	8	31

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 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	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62												
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-		-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48360 N	44577	-0-	-3783	68512	2120	1	40629	2	Y	1662	1431	0	108	1	269
						1828	9									
12	47988 N	43769	-0-	-4219	64293	2039	1	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217
						1680	9									
01	106381 R	42088	-0-	-64293	-0-	2107	1	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218
						1653	9									
02	5869	38603	-0-	32734	32734	1980	1	35119	2	Y	1367	1262	0	118	1	205
						1504	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32734																
03	72543 R	39809	-0-	-32734	-0-	2097	1	36140	2	Y	1429	1280	0	189	1	165
						1572	9									
*04	37522 R	37522	-0-	-0-	-0-	2072	1	33984	2	Y	1333	1179	0	145	1	174
						1466	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

11	274860 #	142301	-0-	-132559	-59524	6833	1	130974	2	Y	4085	3561	0	390	1	662
						4494	9									
12	258726 #	150550	-0-	-108176	-167700	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									
01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241098	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									
02	52818	120384	-0-	67566	-173532	6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640
						4696	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173532																
03	172081 #	120207	-0-	-51874	-225406	6329	1	109113	2	Y	4332	3881	0	591	1	500
						4765	9									
04	145680 #	110204	-0-	-35476	-260882	6066	1	99441	2	Y	4270	3775	0	439	1	556
						4697	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

11	48360	51406	-0-	3046	204136	1852	1	35532	2	Y	12747	11171	0	1387	1	2066
						14022	9									
12	47988	94466	-0-	46478	250614	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									
01	211203	85993	-0-	-125210	125404	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									
02	5869	67584	-0-	61715	187119	2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672
						12277	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187119																
03	172081	55086	-0-	-116995	70124	2429	1	41897	2	Y	9782	8781	0	1544	1	1129
						10760	9									
*04	134821 R	64697	-0-	-70124	-0-	3040	1	49831	2	Y	10751	9489	0	991	1	1400
						11826	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

11	48360	259411	-0-	211051	806344	11879	1	227851	2	Y	17892	15558	0	1603	1	2900
						19681	9									
12	47988	207404	-0-	159416	965760	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									
01	211203	179594	-0-	-31609	934151	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									
02	5869	148517	-0-	142648	1076799	7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395
						10241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076799																
03	172081	139600	-0-	-32481	1044318	7134	1	123013	2	Y	8594	7709	0	1288	1	992
						9453	9									
04	145680	122372	-0-	-23308	1021010	6546	1	107276	2	Y	7773	6882	0	871	1	1012
						8550	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-			2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1			3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1			4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-			4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5			9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4			13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	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

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-		2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1		3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1		4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1		N	-0-		4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5		9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4 9	N	4		13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-		2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1		3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1		4
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-		4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5		9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4 9	N	4		13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-		2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1		3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1		4
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-		4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5		9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4 9	N	4		13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-		2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1		3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1		4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1		N	-0-		4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5		9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4 9	N	4		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-		2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1		3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1		4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1		N	-0-		4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5		9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4 9	N	4		13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

11	3690	X	2551	-0-	-1139	-0-	2537	2	14	9	N	13					181
12	3782	X	2159	-0-	-1623	-0-	2146	2	13	9	N	12					193
01	3689	X	84	-0-	-3605	-0-	84	2			N	-0-					193
02	3393	X	474	-0-	-2919	-0-	474	2			N	-0-	171	1			22
03	2852	X	328	-0-	-2524	-0-	328	2			N	-0-					22
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	N	19	177	1			37
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1912	2	36	9	N	33					70
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					97
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1831	2	63	9	N	57					154
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1900	2	28	9	N	25					179
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					179

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

11	690	N	622	-0-	-68	-0-	599	2	23	9	N	21					116
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					116
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					125
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	2			N	-0-					125
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					130
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12					142

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7815	2	22	9	N	20					129
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7478	2	4	9	N	4	116	1			17
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7584	2	11	9	N	10					27
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6193	2	11	9	N	10					37
03	930	X	581	-0-	-349	-0-	579	2	2	9	N	2					39
04	900	X	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					39

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	6600 X	5105	-0-	-1495	-0-	5105	3	N	-0-			-0-
12	6820 X	5217	-0-	-1603	-0-	5217	3	N	-0-			-0-
01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3	N	-0-			-0-
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3	N	-0-			-0-
03	5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
04	5460 X	3429	-0-	-2031	-0-	3429	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

11	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3	N	-0-			-0-
12	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3	N	-0-			-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-			-0-
04	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

11	2370 X	1875	-0-	-495	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1639	-0-	-652	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
03	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
04	1890 X	1010	-0-	-880	-0-	1010	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	980	-0-	-550	-0-	980	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

11	1081	N	609	-0-	-472	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	754	X	600	-0-	-154	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	806	X	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	600	X	381	-0-	-219	-0-	381	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

11	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

11	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	845	-0-	-685	-0-	845	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

11	2910	N	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2236	-0-	-113	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1810	-0-	-639	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1509	-0-	-861	-0-	1509	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 #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	957	N	860	-0-	-97	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	435	N	143	-0-	-292	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1453	-0-	-84	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	731	-0-	-829	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	899	-0-	-527	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	870	-0-	-348	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

11	2794	X	2406	-0-	-388	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1616	-0-	-559	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1236	-0-	-1089	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

11	3960	X	2709	-0-	-1251	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3240	-0-	-852	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	1545	-0-	-2283	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	619	-0-	-2381	118	619	3			N	-0-					-0-
12	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	609	X	502	-0-	-107	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	X	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	630	X	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

11	1590	N	1223	-0-	-367	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	875	-0-	-768	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1087	-0-	-102	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	823	-0-	-557	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

11	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2651	-0-	-191	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2017	-0-	-711	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

11	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957	N	907	-0-	-50	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	633	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

11	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1581	-0-	-536	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1008	-0-	-792	-0-	1008	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 #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3443 X	2919	-0-	-524	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2117 X	1470	-0-	-647	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	2263 X	1165	-0-	-1098	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	2190 X	1518	-0-	-672	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

11	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3040	-0-	-295	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	1820	-0-	-1652	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	1777	-0-	-1583	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

11	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	2204 X	1342	-0-	-862	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	1061	-0-	-12	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	681	-0-	-429	-0-	681	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

11	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2958 X	2718	-0-	-240	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	2133	-0-	-905	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	1868	-0-	-1072	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

11	3740 X	2902	-0-	-838	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	2784 X	2755	-0-	-29	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4298	-0-	-1344	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1822	-0-	-2332	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2263	-0-	-1907	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1316	-0-	-484	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

11	960	N	692	-0-	-268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

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-
*03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3263	-0-	163	329	3263	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	602	3373	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3342	-0-	-602	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	460	-0-	-584	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	783	N	641	-0-	-142	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	986	N	720	-0-	-266	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	754	X	675	-0-	-79	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4					221
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1			88
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24					112
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19					131
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					131
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					81
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					81
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					81
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					81
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	899	-0-	-580	-0-	899	2	N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	928	N	741	-0-	-187	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	416	-0-	-744	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	208	-0-	-970	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	52	-0-	-1118	-0-	52	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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696	N	248	-0-	-448	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	-0-	-0-	-9	-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

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	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

11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	773	-0-	-247	-0-	728	3	45	9	N	41					439
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	597	3	64	9	N	58	180	1			317
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					317
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					317
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	671	3	114	9	N	104					421
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					483

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					17
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					17
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					58
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					58
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					58
02	1769	X	1370	-0-	-399	-0-	1370	3			N	-0-					58
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					58
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					32
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					40
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					40
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					40
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					40
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					22
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					22
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					22
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					23
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					23
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					23
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					33
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					33
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					33
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					70
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					70
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					70
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					70
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					70
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	319 N	133	-0-	-186	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	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

11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
03	4438 X	-0-	-0-	-4438	-0-				N	-0-			63
04	810 X	-0-	-0-	-810	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	15					74
						17	9									
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	22					96
						24	9									
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y	2					98
						2	9									
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	3266	106	1	1961	3	Y	27					125
						30	9									
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	4819	76	1	1430	3	Y	43	111	1			57
						47	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4819					Y	NO RPT					57

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

11	4860 X	4531	-0-	-329	-0-	218	1	4313	3	Y	-0-					215
12	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	244	1	4301	3	Y	14					229
						15	9									
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y	33					262
						36	9									
02	DLQ G-10	3537	-0-	3537	7602	180	1	3333	3	Y	22					284
						24	9									
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11276	183	1	3469	3	Y	20	184	1			120
						22	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11276					Y	NO RPT					120

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	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

11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	5					13
						6	9									
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3850	3	Y	11					24
						12	9									
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	140	1	2667	3	Y	7					31
						8	9									
02	DLQ G-10	3155	-0-	3155	5970	157	1	2980	3	Y	16					47
						18	9									
03	DLQ G-10	3420	-0-	3420	9390	170	1	3242	3	Y	7	38	1			16
						8	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9390					Y	NO RPT					16

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	233	-0-	233	233	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	572	-0-	572	805	30	1	541	3	Y	1					1
						1	9									
03	14B2 EXT	1636	-0-	1636	2441	82	1	1548	3	Y	5	1	1			5
						6	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2441					Y	NO RPT					5

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	201	1	3903	3	Y	10					80
						11	9									
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	159	1	2949	3	Y	16					96
						18	9									
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
						25	9									
02	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5686	147	1	2779	3	Y	19					54
						21	9									
03	DLQ G-10	2527	-0-	2527	8213	126	1	2389	3	Y	11					65
						12	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8213					Y	NO RPT					65

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	3	Y	4					75
						4	9									
12	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	118	1	2062	3	Y	33					108
						36	9									
01	DLQ G-10	3044	-0-	3044	3044	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
						19	9									
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	6440	172	1	3207	3	Y	15					46
						17	9									
03	DLQ G-10	1571	-0-	1571	8011	78	1	1486	3	Y	6					52
						7	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8011					Y	NO RPT					52

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630 X	393	-0-	-237	-0-	19	1	373	3	Y	1					10
						1	9									
12	775 X	558	-0-	-217	-0-	30	1	525	3	Y	3					13
						3	9									
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	28	1	522	3	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1063	26	1	483	3	Y	4					17
						4	9									
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1595	26	1	494	3	Y	11	15	1			13
						12	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1595					Y	NO RPT					13

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	114	1	2250	3	Y	16					35
						18	9									
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	135	1	2396	3	Y	15					50
						17	9									
01	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	118	1	2213	3	Y	1					51
						1	9									
02	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4492	110	1	2032	3	Y	16					67
						18	9									
03	DLQ G-10	2351	-0-	2351	6843	116	1	2182	3	Y	48	60	1			55
						53	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6843					Y	NO RPT					55

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

11	9240 X	9225	-0-	-15	-0-	446	1	8771	3	Y	7					57
						8	9									
12	10323 X	9921	-0-	-402	-0-	529	1	9358	3	Y	31					88
						34	9									
01	DLQ G-10	8856	-0-	8856	8856	443	1	8351	3	Y	56					144
						62	9									
02	DLQ G-10	8120	-0-	8120	16976	413	1	7668	3	Y	35					179
						39	9									
03	DLQ G-10	7658	-0-	7658	24634	384	1	7246	3	Y	25	143	1			61
						28	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24634					Y	NO RPT					61

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

11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					136
12	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	1497	2	47	9	N	43					179
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1781	2	52	9	N	47	144	1			82
02	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1655	2	45	9	N	41					123
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1806	2	48	9	N	44					167
04	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1544	2	42	9	N	38	135	1			70

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1			193
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315
02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12552	2	267	9	N	243	372	1			186
03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13837	2	200	9	N	182	186	1			182
*04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11230	2	195	9	N	177	237	1			122

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5820	X	5064	-0-	-756	-0-	568	1	4478	3	Y	16					57
							18	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	565	1	3991	3	Y	19					76
							21	9									
01	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	673	1	5129	3	Y	19	64	1			31
							21	9									
02	5742	X	4798	-0-	-944	-0-	577	1	4198	3	Y	21					52
							23	9									
03	6138	X	3502	-0-	-2636	-0-	570	1	2917	3	Y	14					66
							15	9									
04	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	652	1	4631	3	Y	5	57	1			14
							6	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	32					91
						35	9									
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	37					128
						41	9									
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	545	3	Y	39	113	1			54
						43	9									
02	841 N	740	-0-	-101	-0-	86	1	625	3	Y	26					80
						29	9									
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	95	1	484	3	Y	13					93
						14	9									
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	10	83	1			20
						11	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

11	35332	21836	-0-	-13496	-0-	21540	2	296	9	N	269	359	1			150
12	21568	15093	-0-	-6475	-0-	14864	2	229	9	N	208	181	1			177
01	20824	14721	-0-	-6103	-0-	14480	2	241	9	N	219	181	1			215
02	23346	15704	-0-	-7642	-0-	15386	2	318	9	N	289	345	1			159
03	8618	13588	-0-	4970	4970	13348	2	240	9	N	218	175	1			202
*04	20110	11740	-0-	-8370	-0-	11560	2	180	9	N	164	304	1			62

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-					79
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					81
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	1					82
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					82
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	121	-0-	-1169	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					312
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					312
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					334
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					334

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					82
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					82
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					82
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					82
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					21
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					21

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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					96
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					96
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					96
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					96
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					13
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					72
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-					72
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1			73
						2	9									
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-	1	1			72
*03	279 N	200	-0-	-79	-0-	23	1	176	2	N	1	1	1			72
						1	9									
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	18	1	142	2	N	1					73
						1	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-					-0-
01	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2		N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-				N	-0-					-0-
03	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	2		N	-0-					-0-
04	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	2		N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2		N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-					-0-
03	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2		N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-					-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2		N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	493	N	29	-0-	-464	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	612	-0-	-548	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	517	-0-	-1157	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			44
12	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2		N	-0-			44
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			44
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			44
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			44
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2		N	-0-			44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	420	2	101	9	N	92					133
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	368	2	81	9	N	74	179	1			28
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	366	2	84	9	N	76					104
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	306	2	105	9	N	95	179	1			20
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	301	2	88	9	N	80					100
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	290	2	77	9	N	70					170

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	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

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					171
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7	9	N	6					177
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					182
02	348	N	187	-0-	-161	-0-	186	2	1	9	N	1					183
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	N	2					185
04	720	N	186	-0-	-534	-0-	184	2	2	9	N	2					187

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3420	#	236	-0-	-3184	-0-	236	2			N	-0-					220
12	3534	#	317	-0-	-3217	-0-	317	2			N	-0-					220
01	6014		6123	-0-	109	109	6094	2	29	9	N	26					246
02	6123		5004	-0-	-1119	-0-	4958	2	46	9	N	42					288
*03	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3189	2	31	9	N	28					316
04	5820		NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					316

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
11	4740 #	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117					137
12	2511 #	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1			80
01	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1824	2	8	9	Y	7					87
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5543	3476	2	235	9	Y	214	181	1			120
03	DLQ G-10	1997	-0-	1997	7540	1917	2	80	9	Y	73					193
*04	2714	1650	-0-	-1064	6476	1615	2	35	9	Y	32	181	1			44

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

11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-			2
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1	9	N	1			3
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1	9	N	1			4
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	366	1			N	-0-			4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6	9	N	5			9
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	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 #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

11	2132	N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	32	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	818	-0-	-515	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

11	1606	N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

11	1349	N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	590	-0-	-164	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	20	1	549	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
11	889	N	507	-0-	-382	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	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
11	2288	N	772	-0-	-1516	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	25	1	681	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	610	-0-	-2390	1772	19	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	2399	N	627	-0-	-1772	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	5	1	155	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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	1391	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	2457	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	855	-0-	855	3312	31	1	824	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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	484	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	738	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	976	8	1	230	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
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	412	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	253	-0-	253	665	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	886	8	1	213	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	313	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	463	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	631	6	1	162	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	600 N	560	-0-	-40	-0-	17	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1061	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	509	-0-	509	1570	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	485	-0-	485	2055	17	1	468	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1441	23	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	933	-0-	933	2374	33	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	802	-0-	802	3176	29	1	773	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	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
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
02	609	N	483	-0-	-126	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	493	N	392	-0-	-101	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
02	377	N	345	-0-	-32	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

11	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
02	406	N	334	-0-	-72	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					198
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					198
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					198
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					198
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					198
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	N	-0-					-0-
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	2	N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	40	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	32	1	856	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	31	1	831	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1007	-0-	-269	-0-	35	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	410	-0-	-303	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	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 #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	841	N	612	-0-	-229	-0-	21	1	591	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

11	840	N	705	-0-	-135	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	20	1	554	2	N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

11	510	N	333	-0-	-177	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
02	841	N	660	-0-	-181	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

11	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
01	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
02	319	N	134	-0-	-185	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

11	570	N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

11	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-0-
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
01	744	N	431	-0-	-313	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
02	522	N	433	-0-	-89	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	2	N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
12	961	N	629	-0-	-332	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	19	1	528	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
02	638	N	504	-0-	-134	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	19	1	529	2	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	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 #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 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
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-			-0-
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	8	1	227	2	N	-0-			-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	202	2	N	-0-			-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-			-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-			-0-
02	725	N	635	-0-	-90	-0-	22	1	613	2	N	-0-			-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	24	1	650	2	N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

11	720	N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-			-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-			-0-
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-			-0-
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	17	1	485	2	N	-0-			-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	19	1	518	2	N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-			-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-			-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	2	N	-0-			-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

11	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-			-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-			-0-
01	961	N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	N	-0-			-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	22	1	597	2	N	-0-			-0-
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	19	1	515	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 #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
02	290	N	237	-0-	-53	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

11	750	N	512	-0-	-238	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE "2" WELL #: 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
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2	8			188
							2	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6	8			188
							7	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8	8			188
							9	9									
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	22	1	633	2	N	10	10	8			188
							11	9									
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	4	1	130	2	N	1	1	8			188
							1	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	14	14	8			188
							15	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1064	2	14	9	N	13					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	N	13					13
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					13

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	208	2	36	9	N	33					33
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					33
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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 #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
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
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	755	-0-	-260	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					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

11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

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
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	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
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	580	N	390	-0-	-190	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	493	N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	17	-0-	-447	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

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

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4596	-0-	-984	-0-	536	1	4045	2	N	14					131
							15	9									
12	5735	X	4332	-0-	-1403	-0-	520	1	3795	2	N	15					146
							17	9									
01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	746	1	5818	2	N	53	22	1			177
							58	9									
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	677	1	5028	2	N	26	21	1			182
							29	9									
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	664	1	4998	2	N	38	18	1			202
							42	9									
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	717	1	5655	2	N	39	180	1			61
							43	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	336	1	3042	3	Y	-0-					-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	3	Y	-0-					-0-
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	249	1	2194	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	412	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	183	1	1328	2	N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	86	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1118	-0-	-42	-0-	119	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	106	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	802	2	24	9	N	22	8	1			14
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					14

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	989	-0-	-313	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	350	1	4384	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4545	-0-	-124	-0-	486	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3168	-0-	-1823	-0-	322	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	548	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	1752	-0-	-568	-0-	213	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	354	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	259	1	614	2	N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1625	-0-	-347	-0-	633	1	992	2	N	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	811	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1098	-0-	-4	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	192	-0-	-924	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

11	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3976	-0-	-287	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

11	7641	X	2629	-0-	-5012	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1487	-0-	-1551	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	964	-0-	-266	-0-	964	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

11	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	2		N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
04	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

11	960 N	511	-0-	-449	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2		N	-0-			-0-
01	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	273	-0-	-781	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

11	4710 X	3627	-0-	-1083	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	1987	-0-	-2384	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	4437 X	2415	-0-	-2022	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	1730	-0-	-3013	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	1655	-0-	-1975	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-			-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

11	1170	N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			14
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25			39
							28	9							
01	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1	5
							2	9							
02	DLQ G-10		1927	-0-	1927	3464	194	1	1731	2	Y	2			7
							2	9							
03	DLQ G-10		1297	-0-	1297	4761	121	1	1176	2	Y	-0-			7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4761					Y	NO RPT			7

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	341	18	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		414	-0-	414	755	39	1	375	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	755					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			8
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10		293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		253	-0-	253	546	26	1	227	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		306	-0-	306	852	29	1	277	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	852					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-					8
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2915	130	1	1158	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	4273	127	1	1231	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4273					Y	NO RPT					8

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
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		336	-0-	336	748	34	1	302	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		280	-0-	280	1028	26	1	254	2	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1028					Y	NO RPT					18

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
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		508	-0-	508	990	51	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1532	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1532					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					8
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		35	-0-	35	106	4	1	31	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		100	-0-	100	206	9	1	91	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	103	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	106	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					6
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		449	-0-	449	1020	45	1	404	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		430	-0-	430	1450	40	1	390	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1450					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	730	30	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	1120	36	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					12
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	16	21	1			7
03	DLQ G-10	29	-0-	29	124	2	1	23	2	Y	4					11
						4	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1163	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	649	-0-	649	1812	61	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1812					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2652	126	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3978	124	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3978					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73	1			7
						70	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	508	-0-	508	911	51	1	457	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1300	36	1	353	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1300					Y	NO RPT					7

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
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					24
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	559	-0-	559	930	50	1	448	2	Y	55	60	1			19
						61	9									
03	DLQ G-10	667	-0-	667	1597	61	1	592	2	Y	13					32
						14	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1597					Y	NO RPT					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-					20
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	974	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1673	70	1	624	2	Y	169	167	1			22
						186	9									
03	DLQ G-10	641	-0-	641	2314	60	1	581	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2314					Y	NO RPT					22

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
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109	1			14
						128	9									
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8					22
						9	9									
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2178	97	1	862	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	931	-0-	931	3109	74	1	716	2	Y	128	103	1			47
						141	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3109					Y	NO RPT					47

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
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	7	-0-	7	76	1	1	6	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					11
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1259	60	1	532	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1831	53	1	519	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1831					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-					23
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3625	162	1	1439	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5493	174	1	1694	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					Y	NO RPT					23

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					20
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	658	-0-	658	1599	66	1	592	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	433	-0-	433	2032	40	1	393	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2032					Y	NO RPT					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					8
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	324	-0-	324	694	33	1	291	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	233	-0-	233	927	22	1	211	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	927					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	287	-0-	287	521	29	1	258	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	282	-0-	282	803	26	1	256	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	803					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1			7
						58	9									
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3					10
						3	9									
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3527	170	1	1509	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	1971	-0-	1971	5498	178	1	1729	2	Y	58	47	1			21
						64	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5498					Y	NO RPT					21

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1			132
						217	9									
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					132
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1			85
						25	9									
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	86	1	763	2	N	179	187	1			77
						197	9									
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	184	186	1			75
						202	9									
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1329	65	1	578	2	Y	20	19	1			3
						22	9									
03	DLQ G-10	716	-0-	716	2045	67	1	649	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2045					Y	NO RPT					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

11	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					19
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	201	-0-	201	225	20	1	181	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	149	-0-	149	374	14	1	135	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

11	930 N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1996	83	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	910	-0-	910	2906	85	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2906					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

11	750 N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1446	85	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	3384	181	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3384					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					23
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2608	120	1	1064	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3965	127	1	1230	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3965					Y	NO RPT					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

11	570 N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6					8
						7	9									
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1			1
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1117	45	1	404	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	226	-0-	226	1343	21	1	205	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1343					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	2914	179	1	1598	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	4793	175	1	1704	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4793					Y	NO RPT					2

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
02	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	2180	111	1	993	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	3496	123	1	1193	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3496					Y	NO RPT					2

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
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	1246	66	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	713	-0-	713	1959	67	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1959					Y	NO RPT					-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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	292	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	363	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	170	13	1	118	2	Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	252	8	1	74	2	Y	-0-					16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					16
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1944	91	1	814	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	803	-0-	803	2747	75	1	728	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2747					Y	NO RPT					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
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					5
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	91	1	958	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	953	-0-	953	2002	96	1	857	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	954	-0-	954	2956	89	1	865	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2956					Y	NO RPT					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
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1393	70	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	765	-0-	765	2158	71	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2158					Y	NO RPT					-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
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					3
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	79	1	825	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1743	85	1	754	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	945	-0-	945	2688	88	1	857	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2688					Y	NO RPT					1

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
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1036	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	328	-0-	328	1364	31	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1364					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	445	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	282	-0-	282	727	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	727					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	693	-0-	693	1458	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2191	68	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2191					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					12
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1			5
						47	9									
01	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	962	-0-	962	2004	97	1	865	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3078	100	1	974	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3078					Y	NO RPT					5

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					4
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1378	58	1	520	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	689	-0-	689	2067	64	1	625	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2067					Y	NO RPT					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1238	42	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1891	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1891					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					5
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	39	-0-	39	83	4	1	35	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	14	-0-	14	97	1	1	13	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1			5
						45	9									
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	960	-0-	960	1932	97	1	863	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3008	96	1	929	2	Y	46	37	1			17
						51	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3008					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					5
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	74	-0-	74	275	7	1	67	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	3	-0-	3	278	3	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

11	840 N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1146	61	1	541	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1824	63	1	615	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	196	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					13
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	77	-0-	77	187	8	1	69	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	59	-0-	59	246	6	1	53	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-					16
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1			75
						250	9									
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1			8
						113	9									
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4404	195	1	1732	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6251	172	1	1675	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6251					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	778	-0-	778	1676	79	1	699	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	840	-0-	840	2516	78	1	762	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2516					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	360	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	546	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

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
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					13
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1856	90	1	806	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	929	-0-	929	2785	87	1	842	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2785					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					1
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	959	-0-	959	1906	97	1	862	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2937	96	1	935	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2937					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	443	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	465	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-					3
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	950	-0-	950	2484	96	1	854	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3716	115	1	1117	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3716					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					24
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1224	28	1	251	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	55	-0-	55	1279	5	1	50	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1279					Y	NO RPT					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
11	3660 X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-					62
12	3720 X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1798	-0-	1798	3947	182	1	1616	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10	2050	-0-	2050	5997	191	1	1859	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5997					Y	NO RPT					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

11	900 N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1894	92	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2642	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2642					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3748	182	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2052	-0-	2052	5800	191	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5800					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					55
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					55
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-					55
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					55
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

11	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	325	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	487	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					28
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10	139	-0-	139	309	14	1	125	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	118	-0-	118	427	11	1	107	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	427					Y	NO RPT					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	52	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27	-0-	27	79	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	63	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466	1190	47	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379	1569	35	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1569					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

11	900	N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					4
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	85	1	893	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1734	76	1	680	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		693	-0-	693	2427	65	1	628	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2427					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

11	750	N	169	-0-	-581	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		115	-0-	115	229	12	1	103	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		133	-0-	133	362	12	1	121	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

11	1050	N	764	-0-	-286	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					20
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		747	-0-	747	747	65	1	682	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		841	-0-	841	1588	85	1	756	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		790	-0-	790	2378	74	1	716	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2378					Y	NO RPT					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

11	600	N	442	-0-	-158	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		582	-0-	582	1224	59	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1655	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1588	-0-	1588	2698	160	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1490	-0-	1490	4188	139	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4188					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-					2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1582	92	1	817	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2606	83	1	807	2	Y	122	106	1			18
						134	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2606					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	74	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	92	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	410	-0-	410	942	41	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	432	-0-	432	1374	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					11
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	41	48	1			4
						45	9									
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	46	1	483	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1177	65	1	583	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1655	45	1	433	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1282	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1935	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1935					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	105	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2319	112	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3489	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3489					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	723	-0-	-357	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	812	-0-	812	812	71	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	699	-0-	699	1511	71	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	2359	79	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2359					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	76	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1586	72	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	549	-0-	549	2135	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2135					Y	NO RPT					-0-

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
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	32	-0-	32	83	3	1	29	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	50	-0-	50	133	2	1	17	2	Y	28	32	1			6
						31	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	799	-0-	-491	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					24
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3267	166	1	1474	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	1133	-0-	1133	4400	106	1	1027	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4400					Y	NO RPT					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-					6
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	214	-0-	214	511	22	1	192	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	419	-0-	419	930	39	1	380	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	930					Y	NO RPT					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	74	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	97	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2136	105	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3154	95	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3154					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					8
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	970	-0-	970	2348	98	1	872	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1440	-0-	1440	3788	134	1	1306	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3788					Y	NO RPT					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					9
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	371	-0-	371	877	37	1	334	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1304	37	1	360	2	Y	27	30	1			6
						30	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					4
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	43	1	453	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1072	58	1	518	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1584	48	1	464	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					14
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	2	Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760	28	1	1732	2	Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	3376	152	1	1464	2	Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	5109	5	1	1728	2	Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5109					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	16	1	2222	2	Y	-0-					33
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2238	2	Y	-0-					33
01	DLQ	G-10	2322	-0-	2322	2322	130	1	2157	2	Y	32	56	1			9
							35	9									
02	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	4423	47	1	2054	2	Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	2514	-0-	2514	6937	44	1	2305	2	Y	150	55	1			104
							165	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6937					Y	NO RPT					104

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
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	573	-0-	573	944	58	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	706	-0-	706	1650	66	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1650					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	40	1	424	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	432	-0-	432	896	44	1	388	2	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	463	-0-	463	1359	43	1	420	2	Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3559	-0-	459	459	225	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	3902	299	1	3144	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	6814	294	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	9190	222	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9190					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	917	40	1	388	2	Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	475	-0-	475	1392	1	1	474	2	Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1392					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1070	57	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1543	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1543					Y	NO RPT					-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
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2628	133	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1320	-0-	1320	3948	123	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3948					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					28
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1			7
						28	9									
02	DLQ G-10	249	-0-	249	615	6	1	243	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	373	-0-	373	988	4	1	231	2	Y	125	45	1			87
						138	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988					Y	NO RPT					87

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					43
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10	62	-0-	62	228	1	1	61	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	46	-0-	46	274	1	1	45	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1			5
						8	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	944	-0-	944	1764	87	1	838	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2672	3	1	898	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2672					Y	NO RPT					5

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	1340	42	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1723	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					5
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	50	1	520	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	412	-0-	412	982	42	1	370	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1413	40	1	391	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1413					Y	NO RPT					5

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
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					40
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	12	1	707	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1393	64	1	610	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	749	-0-	749	2142	2	1	747	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2142					Y	NO RPT					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					3
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	285	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	355	-0-	355	667	36	1	319	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	335	-0-	335	1002	31	1	304	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1002					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1			5
						8	9									
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	14	1	845	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	796	-0-	796	1655	73	1	704	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2543	3	1	878	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					5

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
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	16	1	444	2	Y	7	15	1			5
						8	9									
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	4					9
						4	9									
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	10	1	640	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1505	78	1	754	2	Y	21	15	1			15
						23	9									
03	DLQ G-10	620	-0-	620	2125	2	1	612	2	Y	5	15	1			5
						6	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2125					Y	NO RPT					5

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
11	1410 N	726	-0-	-684	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	983	-0-	983	2022	99	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3184	108	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3184					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	105	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2296	110	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	3412	104	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3412					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					1
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	49	1	510	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	551	-0-	551	1110	56	1	495	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	611	-0-	611	1721	57	1	554	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1721					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2297	2	Y	-0-					-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	178	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4318	230	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	5761	135	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5761					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	147	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	201	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1815	73	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	981	-0-	981	2796	92	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-					33
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
02	DLQ G-10	401	-0-	401	881	9	1	392	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	559	-0-	559	1440	7	1	387	2	Y	150	55	1			104
						165	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1440					Y	NO RPT					104

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

11	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3286	152	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4791	140	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4791					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	143	-0-	143	300	14	1	129	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

11	750 N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					55
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92					147
						101	9									
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	54	1	563	2	Y	6	137	1			16
						7	9									
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1542	92	1	817	2	Y	8					24
						9	9									
03	DLQ G-10	822	-0-	822	2364	77	1	745	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2364					Y	NO RPT					24

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		268	-0-	268	268	4	1	264	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		220	-0-	220	488	20	1	194	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	DLQ G-10		187	-0-	187	675	1	1	185	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		11	-0-	11	16	5	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		6	-0-	6	22	5	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					16
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1214	55	1	488	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		370	-0-	370	1584	35	1	335	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

11	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	202	1	1967	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

11	420	N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2					2
							2	9									
02	232	N	66	-0-	-166	-0-	5	1	60	3	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

11	750	N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	137	-0-	-385	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	82	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	915	-0-	-13	-0-	68	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104	1			27
							53	9									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	52	1	721	3	Y	38					65
							42	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84	1			10
							32	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-					10
03	806	N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					10
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					7
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					7
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					7
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		612	-0-	612	1146	46	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		342	-0-	342	1488	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1488					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
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-			-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	Y	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	3	Y	-0-			-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11			11
							12	9							
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	5			16
							6	9							
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9			25
							10	9							
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	Y	-0-			25
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	3	Y	-0-			25
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			25

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
11	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18			26
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	9	3	9	9	Y	8			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

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
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2			12
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5			17
							6	9							
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			17
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	6	1	34	3	Y	1			18
							1	9							
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			18

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
11	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20			29
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	3	10	9	Y	9			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-			-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2783	3	Y	-0-			-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	3	Y	-0-			-0-
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	111	1	1315	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	545	3	N	43	65	1			28
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23 33	1 9	599	3	N	30	45	1			13
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16 51	1 9	489	3	N	46	29	1			30
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24 46	1 9	546	3	N	42					72
03	651	N	320	-0-	-331	-0-	11 31	1 9	278	3	N	28					100
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					100

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	3	Y	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

11	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

11	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	364	-0-	-194	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-					19
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	132	1	1458	3	Y	-0-					19
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-					19
02	1566	N	1539	-0-	-27	-0-	115	1	1424	3	Y	-0-					19
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-					19
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	159	-0-	-461	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
02	783	N	520	-0-	-263	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 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
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					13
12	589	N	36	-0-	-553	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					13
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	50					63
							55	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	22					85
							24	9									
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16					101
							18	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					101

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	37	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	372	-0-	-672	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	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

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	161	1	914	3	Y	-0-					-0-
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	168	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	136	1	1511	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1460	-0-	-48	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	121	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1			9
							41	9									
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	5					14
							6	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					14
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	18	1	252	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	9	1	128	3	Y	4					10
							4	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
02	261	N	101	-0-	-160	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					4
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					4
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					11
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					11
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	-0-					11
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					11
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					11
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					8
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					8
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					8
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					8
*03	434	N	268	-0-	-166	-0-	65	1	203	3	Y	-0-					8
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					45
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	16	52	1			9
							18	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	601	3	Y	5					14
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					14
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					14
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164 X	65	-0-	-99	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	101	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	145	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					11
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					11
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					11
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					11
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					11
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	1240 N	672	-0-	-568	-0-	25	1	646	3	Y	1					2
						1	9									
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	870 N	454	-0-	-416	-0-	19	1	434	3	Y	1					3
						1	9									
03	682 N	327	-0-	-355	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					3
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	-0-					-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	74	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

11	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 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
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9					46
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8					54
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					60
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	448	3	3	9	Y	3					63
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	306	3	8	9	Y	7					70
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					6
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					6
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					6
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					6
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					6
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					8
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					8
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					2
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					2
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					2
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					2
*03	496	N	346	-0-	-150	-0-	77	1	269	3	Y	-0-					2
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					28
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					28
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					28
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	351	-0-	-579	-0-	19	1	328	3	Y	4					47
							4	9									
12	961	N	252	-0-	-709	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					47
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	18					65
							20	9									
02	348	N	46	-0-	-302	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					65
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					65
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					65

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					2
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	104	1	1133	3	Y	-0-					2
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2					11
							2	9									
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	3	Y	1					12
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3936	X	2666	-0-	-1270	-0-	145	1	2517	3	Y	4					20
							4	9									
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	3					23
							3	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	5					28
							6	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	3	Y	1					29
							1	9									
*03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	3	Y	2					31
							2	9									
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	56	1	980	3	Y	3					23
							3	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	2					25
							2	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	Y	-0-					25
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	Y	4					29
							4	9									
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-					29
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	55	46	1			77
							61	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	38	60	1			55
							42	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	7	46	1			16
							8	9									
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	12	1	267	3	Y	7					23
							8	9									
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	33	47	1			9
							36	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	940	3	Y	-0-					4
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4
02	1102	N	655	-0-	-447	-0-	113	1	542	3	Y	-0-					4
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	109	1	463	3	Y	-0-					4
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					8
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					8
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					8
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	46	3	Y	2					10
							2	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	95	1	1361	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					12
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					12
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	35	1	99	3	Y	-0-					12
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					12
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	266	-0-	-633	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					6
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					6
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					6
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					5
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					5
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					5
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					5
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	X	442	-0-	-1232	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	95	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	69	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	786	3	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1					21
							1	9									
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	41	1	662	3	N	-0-					21
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7					28
							8	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	N	-0-					28
03	713	N	467	-0-	-246	-0-	450	3	17	9	N	15					43
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					43

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	60	1	723	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	80	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	698	-0-	-56	-0-	121	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	446	-0-	-360	-0-	85	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

11	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	145	-0-	-174	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2					11
							2	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					12
							1	9									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2					14
							2	9									
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	9	1	179	3	Y	1					15
							1	9									
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	1					16
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17					17
							19	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	31					48
							34	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					48
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	9					57
							10	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	190	3	Y	5					62
							6	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	122	X	42	-0-	-80	-0-	1	1	10	3	Y	28					37
							31	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					54
01	14B2	EXT	49	-0-	49	49	1	1	11	3	Y	34					88
							37	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	7					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	16					111
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					111

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
11	100	X	14	-0-	-86	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	Y	42	71	1			41
							46	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	47	1	651	3	Y	27					68
							30	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	37	85	1			20
							41	9									
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	3	Y	-0-					20
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	39	1	615	3	Y	-0-					20
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	92	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	450	N	336	-0-	-114	-0-	18	1	316	3	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	9	1	204	3	Y	1					3
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2					5
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					9
							4	9									
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					9
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	53	132	1			33
							58	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	N	80					113
							88	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	68	96	1			85
							75	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	50	73	1			62
							55	9									
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	3	N	70					132
							77	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					132

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
11	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	400	1	6909	3	Y	11	77	1			44
							12	9									
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	427	1	6964	3	Y	33	32	1			45
							36	9									
01	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	449	1	6828	3	Y	30	50	1			25
							33	9									
02	7540	X	6741	-0-	-799	-0-	182	1	6559	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	7936	X	7339	-0-	-597	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7680	X	7150	-0-	-530	-0-	390	1	6735	3	Y	23	35	1			20
							25	9									
12	7781	X	7322	-0-	-459	-0-	419	1	6831	3	Y	65	35	1			50
							72	9									
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	442	1	6717	3	Y	30	52	1			28
							33	9									
02	7134	X	3833	-0-	-3301	-0-	104	1	3729	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7502	X	4916	-0-	-2586	-0-	4876	3	40	9	Y	36	15	1			21
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	246	1	4245	3	Y	227	162	1			88
							250	9									
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	263	1	4285	3	Y	194	117	1			165
							213	9									
01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	252	1	3835	3	Y	242	270	1			137
							266	9									
02	4582	X	4041	-0-	-541	-0-	103	1	3694	3	Y	222	130	1			229
							244	9									
03	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4219	3	186	9	Y	169	169	1			229
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					229

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

11	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	105	1	3842	2	N	194					666
							213	9									
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	112	1	3935	2	N	199					865
							219	9									
01	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	124	1	3916	2	N	200	891	1			174
							220	9									
02	4031	X	3948	-0-	-83	-0-	88	1	3659	2	N	183	200	1			157
							201	9									
03	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	107	1	3880	2	N	199	162	1			194
							219	9									
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	92	1	3788	2	N	183					377
							201	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	27					131
							30	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	340	3	Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					131
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	103	1	377	3	Y	-0-					131
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	93	1	337	3	Y	10					141
							11	9									
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	400	3	Y	-0-					141

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	381	3	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	57	1	247	3	Y	3					10
							3	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	1					11
							1	9									
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	56	1	213	3	Y	3					14
							3	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	5					19
							6	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	Y	22	38	1			3
							24	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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					5
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	98	3	N	2					7
							2	9									
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					8
							1	9									
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	8	1	42	3	N	2					10
							2	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	15	1	76	3	N	4					14
							4	9									
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	22	33	1			3
							24	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	Y	14					17
							15	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	497	3	Y	3					20
							3	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	1					21
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	106	1	493	3	Y	2					23
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	444	3	Y	10					33
							11	9									
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	6					39
							7	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

11	720	N	81	-0-	-639	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					47
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	249	1	991	3	Y	5					52
							6	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	611	3	Y	2					54
							2	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	1	661	3	Y	6					60
							7	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	3	Y	-0-	40	1			20
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	117	3	Y	6					8
							7	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	1					12
							1	9									
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	1	64	3	Y	5					17
							6	9									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	Y	3					20
							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 #: 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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	11					13
							12	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	2					15
							2	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					15
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	2					17
							2	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	8					25
							9	9									
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	4					29
							4	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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	3					83
							3	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	203	1	632	3	Y	4					87
							4	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	Y	2					89
							2	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	180	1	523	3	Y	5					94
							6	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	205	1	661	3	Y	-0-	63	1			31
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	172	1	583	3	Y	-0-					31

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
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	702	3	N	2					13
							2	9									
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	142	1	609	3	N	9					22
							10	9									
01	868	N	645	-0-	-223	-0-	129	1	514	3	N	2					24
							2	9									
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	154	1	586	3	N	7					31
							8	9									
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	157	1	593	3	N	11					42
							12	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	686	3	N	33	69	1			6
							36	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	88	1	369	3	Y	1					12
							1	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	100	1	432	3	Y	-0-					12
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	500	3	Y	-0-					12
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	150	1	570	3	Y	-0-					12
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	510	3	Y	2					14
							2	9									
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	484	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2					58
							2	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3					61
							3	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1					62
							1	9									
02	667	N	578	-0-	-89	-0-	120	1	454	3	Y	4					66
							4	9									
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	119	1	508	3	Y	-0-	44	1			22
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					22

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1					17
							1	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1117	3	Y	3					20
							3	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	35	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

11	780	N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					5
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	82	1	620	3	Y	2					7
							2	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	123	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					19
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	2	5	1			16
						2	9									
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					3
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 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
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					22
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
							59	9									
02	435	N	227	-0-	-208	-0-	40	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
							1	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	9	5	1			18
							10	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	745	-0-	-154	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	107	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-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
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	Y	-0-					-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	3	Y	-0-					-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	70	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1426 N	853	-0-	-573	-0-	116	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	638 N	587	-0-	-51	-0-	32	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	384	-0-	-267	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1023 N	686	-0-	-337	-0-	93	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	368	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	389	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	389					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 #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

11	840	N	551	-0-	-289	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	77	1	577	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	66	1	422	3	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	66	1	1127	3	N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	616	-0-	-562	-0-	85	1	531	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			Y	-0-					47
12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			Y	-0-					47
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					47
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	Y	-0-					47
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					47
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					47

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	176	1	1840	3	Y	88					88
							97	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	174	1	1949	3	Y	127	188	1			27
							140	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	58					85
							64	9									
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-	109	1	1242	3	Y	62	36	1			111
							68	9									
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	110	1	1271	3	Y	28	126	1			13
							31	9									
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					14
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					14
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	3	39	9	Y	35					49
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	45	1			7
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	174	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	155	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	133	1	1544	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	539	-0-	-360	-0-	73	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	167	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	51	42	1			19
						56	9									
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	50	61	1			8
						55	9									
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109					117
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	879	3	114	9	Y	104	56	1			165
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	22	155	1			32
						24	9									
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					32

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

11	270 N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	3	1			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

11	180 N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	3	Y	-0-					-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	86	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	3100 N	3873	-0-	773	773	215	1	3658	3	Y	-0-					10
01	14B2 EXT	3240	-0-	3240	4013	3240	3			Y	-0-					10
02	14B2 EXT	2974	-0-	2974	6987	2959	3	15	9	Y	14					24
03	14B2 EXT	2247	-0-	2247	9234	309	1	1938	3	Y	-0-					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9234					Y	NO RPT					24

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	836	-0-	-179	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	546	-0-	-508	-0-	75	1	471	3	N	-0-					-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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
11	1304 X	152	-0-	-1152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	3	N	-0-					-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12
						13	9									
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					12
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	233	1	1484	3	N	-0-					12
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					12

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	41	1	265	3	Y	40					40
							44	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	80	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13					13
							14	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	5					18
							6	9									
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	50	1	320	3	Y	-0-					18
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-					42
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	196	1	933	3	N	5					47
						6	9									
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1					48
						1	9									
02	1102 N	1061	-0-	-41	-0-	187	1	866	3	N	7					55
						8	9									
03	1147 N	676	-0-	-471	-0-	89	1	587	3	N	-0-					55
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					55

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

11	90 N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					12
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	2	3	1			11
						2	9									
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1			12
						18	9									
02	2900 N	3939	-0-	1039	1039	414	1	3503	3	Y	20					32
						22	9									
*03	2868 N	1829	-0-	-1039	-0-	170	1	1645	3	Y	13					45
						14	9									
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					45

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					44
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	Y	3	42	1			5
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					7
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	79	1	980	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4619	-0-	4619	5678	530	1	3997	3	N	84	62	1			22
						92	9									
01	14B2 EXT	3681	-0-	3681	9359	277	1	3361	3	N	39	52	1			9
						43	9									
02	14B2 EXT	2712	-0-	2712	12071	145	1	2548	3	N	17					26
						19	9									
03	14B2 EXT	1516	-0-	1516	13587	205	1	1311	3	N	-0-					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13587					N	NO RPT					26

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	Y	17	66	1			7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					12
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	1	1	40	3	Y	3					15
						3	9									
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	100	3	Y	1					16
						1	9									
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					16

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

11	2986 N	2272	-0-	-714	-0-	170	1	2102	3	Y	-0-					-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	230	1	1736	3	Y	-0-					-0-
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	3	Y	40	50	1			6
							44	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89					95
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	3	92	9	Y	84	45	1			134
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	3	Y	17	126	1			25
							19	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					25

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1			58
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	Y	20	69	1			9
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32					41
							35	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	16	41	1			16
							18	9									
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	74	1	381	3	Y	12					28
							13	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					28

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	418	-0-	-336	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	160	-0-	-522	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-	33	1	1435	3	Y	28	61	1			13
							31	9									
12	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	14	1	1990	3	Y	60	32	1			41
							66	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1			12
							11	9									
02	1450	N	571	-0-	-879	-0-	1	1	531	3	Y	35					47
							39	9									
03	2077	N	889	-0-	-1188	-0-	21	1	859	3	Y	8	33	1			22
							9	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	1585	-0-	-2255	-0-	35	1	1539	3	Y	10	46	1			10
						11	9									
12	3968 X	2294	-0-	-1674	-0-	16	1	2237	3	Y	37	20	1			27
						41	9									
01	3813 X	2391	-0-	-1422	-0-	137	1	2247	3	Y	6	25	1			8
						7	9									
02	3567 X	2971	-0-	-596	-0-	7	1	2940	3	Y	22					30
						24	9									
*03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	Y	42	44	1			28
						46	9									
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	3	N	138	117	1			38
						152	9									
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	90	1	1529	3	N	90					128
						99	9									
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1425	3	114	9	N	104	156	1			76
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	1402	3	116	9	N	105	69	1			112
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	N	23					135
						25	9									
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					135

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	258	1	1044	3	N	119	66	1			85
						131	9									
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	237	1	1126	3	N	12	47	1			50
						13	9									
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1160	3	N	50					100
						55	9									
02	1392 N	1242	-0-	-150	-0-	126	1	1065	3	N	46	111	1			35
						51	9									
03	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	104	1	1007	3	N	37					72
						41	9									
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					72

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

11	150 N	92	-0-	-58	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	67	1	264	3	N	-0-					-0-
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	67	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					207
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					207
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	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

11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	961 N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	841 N	518	-0-	-323	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	899 N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	480 N	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2320	-0-	-1431	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	1638	-0-	-1871	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	1096	-0-	-2655	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	555	-0-	-3075	-0-	555	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3844 X	467	-0-	-3377	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	511	-0-	-3705	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	3	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	307	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	1826	-0-	-262	-0-	288	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	120	-0-	-1926	-0-	21	1	99	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 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
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	280	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	297	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	271	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	108	-0-	-1690	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	837	N	91	-0-	-746	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2842	-0-	-232	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	168	-0-	-2839	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 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
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	7151	-0-	-12	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	314	-0-	-7343	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	86	-0-	-1712	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					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
11	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5374	-0-	-368	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					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
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1454	-0-	-141	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	76	-0-	-1598	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	697	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	258	-0-	-3927	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					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
11	12780	X	12775	-0-	-5	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	13194	-0-	-12	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	12657	3			N	-0-					-0-
02	12354	X	11946	-0-	-408	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	647	-0-	-12559	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	81	-0-	-1562	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	18	-0-	-1962	-0-	18	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
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3375	-0-	-366	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	180	-0-	-3695	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					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
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	866	-0-	-149	-0-	136	1	730	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	52	-0-	-1002	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4317	-0-	-207	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	239	-0-	-4597	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	109	-0-	-2433	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					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
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5300	-0-	-529	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	277	-0-	-5954	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2491	-0-	-293	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	187	-0-	-2696	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	127	-0-	-1795	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	570	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
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	441	-0-	-1149	-0-	441	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	326	-0-	-1144	-0-	326	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	353	-0-	-1867	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	N	597	-0-	-1563	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 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
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

11	3510	X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	715	-0-	-2504	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	553	-0-	-2837	-0-	553	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

11	5580	X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	1005	-0-	-4389	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	484	-0-	-5282	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

11	2310	N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	591	-0-	-1642	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	827	-0-	-1483	-0-	827	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

11	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	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
11	2280	N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	283	-0-	-1607	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	537	-0-	-3581	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	551	-0-	-3709	-0-	551	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	537	-0-	-4074	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	481	-0-	-4289	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	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
11	2610	N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	N	383	-0-	-1897	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

11	6120	X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	1165	-0-	-6810	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
04	8250	X	1765	-0-	-6485	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

11	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

11	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	601	-0-	-2676	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	422	-0-	-2968	-0-	422	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

11	1980	X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	503	-0-	-1411	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	703	-0-	-1277	-0-	703	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

11	7620	X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	1022	-0-	-6257	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	1541	-0-	-4999	-0-	1541	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

11	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	256	-0-	-1034	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

11	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	344	-0-	-1966	-0-	344	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

11	4140	X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	659	-0-	-3343	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	884	-0-	-3256	-0-	884	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

11	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3			N	-0-			-0-
02	4205 X	3707	-0-	-498	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	186	-0-	-4092	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-			-0-
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-			-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-			-0-
02	4988 X	659	-0-	-4329	-0-	41	1	618	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
12	217 N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
02	203 N	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-			-0-
02	406 N	30	-0-	-376	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-			-0-
12	620 N	402	-0-	-218	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-			-0-
02	580 N	79	-0-	-501	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					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
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	398	1	7618	2	N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	480	1	7383	2	N	-0-					-0-
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	534	1	7966	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	1149	-0-	-5724	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	218	-0-	-971	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	80	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	114	-0-	-959	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	288	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	293	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	401	-0-	-2557	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
02	377	N	139	-0-	-238	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	957	N	178	-0-	-779	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	2	N	-0-					-0-
02	754	N	20	-0-	-734	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					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
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	205	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	273	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	461	-0-	-2091	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	203	-0-	-1044	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
01	868	N	656	-0-	-212	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
02	725	N	79	-0-	-646	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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
11	3000	N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-					-0-
12	2317	X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	253	-0-	-1748	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	870	N	119	-0-	-751	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	144	-0-	-987	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	440	-0-	-2083	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	76	-0-	-1113	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	509	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	602	1	9258	2	N	-0-					-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	541	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	1109	-0-	-6663	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
02	725	N	60	-0-	-665	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
02	754	N	77	-0-	-677	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
11	3000	N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	435	X	401	-0-	-34	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					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
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	352	-0-	-1069	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					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
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	119	-0-	-925	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
02	406	N	44	-0-	-362	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	139	-0-	-992	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
02	493	N	39	-0-	-454	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	575	-0-	-2789	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					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
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	455	-0-	-1981	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	178	-0-	-1069	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	1035	-0-	-2097	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	279	-0-	-1026	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	168	-0-	-1021	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	961	X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
02	493	N	35	-0-	-458	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	N	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
01	930 N	589	-0-	-341	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
02	841 N	79	-0-	-762	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
01	946 N	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	53	-0-	53	102	52	2	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10	10	-0-	10	112	10	2			Y	-0-					2
01	147 N	35	-0-	-112	-0-	35	2			Y	-0-					2
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-			-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	2610	X	306	-0-	-2304	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	868	X	209	-0-	-659	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	930	X	190	-0-	-740	-0-	190	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2087	-0-	-1478	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	797	-0-	-1001	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	549	-0-	-1394	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	60	-0-	-2637	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	404	-0-	-3409	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2248	-0-	-45	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2238	-0-	-2009	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	739	-0-	-3508	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	1858	-0-	-2115	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	1153	-0-	-3032	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2800	-0-	-2253	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	2164	-0-	-2563	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1526	-0-	-3496	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1221	-0-	-1507	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	929	-0-	-2377	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1233	-0-	-797	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	715	-0-	-1455	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
01	18848	X	12377	-0-	-6471	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
02	20271	X	6513	-0-	-13758	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	7049	-0-	-14620	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4713	-0-	-2541	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7787	-0-	-862	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	3678	-0-	-4703	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3620	-0-	-5339	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	493	N	303	-0-	-190	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2297	-0-	-1175	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1994	-0-	-1254	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2566	-0-	-1813	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2406	-0-	-2275	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	726	-0-	-985	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	273	-0-	-1556	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

11	1830	X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	754	N	253	-0-	-501	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	2646	-0-	-2255	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2412	-0-	-2672	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4156	-0-	-2199	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	1385	-0-	-4560	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	433	-0-	-5922	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	756	-0-	-1662	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	868	-0-	-901	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	744	N	257	-0-	-487	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3332	-0-	-1194	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	1341	-0-	-2893	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	1401	-0-	-2970	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3216	-0-	216	301	3216	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	1002	-0-	-1724	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	14	-0-	-2900	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	3364 X	192	-0-	-3172	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	1		N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	9	1	65	2	N	-0-					1
*03	372	N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	17	1	136	2	N	1					2
							1	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	406	N	243	-0-	-163	-0-	29	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	434	N	239	-0-	-195	-0-	28	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	14	1	114	2	N	-0-					1

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WOODLEY (ANACACHO 700)                      98584 332   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: UVALDE
  TIGER OIL & GAS CO.                       860060
    WOODLEY RANCH                     WELL #:    4    RRCID -> 038594  COMPL. DATE 02/03/1966  TOTAL DEPTH   678 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WOODLEY (1200)                              98584 830   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: UVALDE
  TIGER OIL & GAS CO.                       860060
    WOODLEY RANCH                     WELL #:    2    RRCID -> 038278  COMPL. DATE 10/12/1965  TOTAL DEPTH  1210 PERF. 1138 -  1144
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOODLEY RANCH                     WELL #:    3 T  RRCID -> 039326  COMPL. DATE 06/09/1966  TOTAL DEPTH  1129 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```