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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	1092	N	11	-0-	-1081	-0-	2	2	9	9	Y	8	9	1			13
03	1054	N	430	-0-	-624	-0-	66	1	362	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	118	1	621	2	Y	31	9	1			25
							34	9									
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	256	1	651	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	Y	3	12	1			15
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
							344	9									
02	1820	X	23	-0-	-1797	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	80	1			55
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	427	1	2342	2	Y	228	96	1			187
							251	9									
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	576	1	3034	2	Y	315	384	1			118
							347	9									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1286	1	3268	2	Y	368	318	1			168
							405	9									
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	619	1	3119	2	Y	350	330	1			188
							385	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	2	1			3
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	18	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	182	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-	1	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	28	23	1			35
							31	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	857	2	Y	29	37	1			27
							32	9									
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	230	1	1213	2	Y	21	16	1			32
							23	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	519	1	1319	2	Y	21	24	1			29
							23	9									
*06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	301	1	1519	2	Y	60	59	1			30
							66	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
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					1
*04	390 N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2	1			4
						6	9									
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5

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

01	837 N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
						62	9									
02	896 N	18	-0-	-878	-0-	1	1	3	2	Y	13	15	1			21
						14	9									
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	899	2	Y	17	30	1			8
						19	9									
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	906	2	Y	33	11	1			30
						36	9									
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
						25	9									
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
						1	9									

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

01	961 N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
						50	9									
02	280 N	22	-0-	-258	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1			24
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	73	1	402	2	Y	5	17	1			12
						6	9									
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	124	1	653	2	Y	17	10	1			19
						19	9									
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
						13	9									
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
						19	9									

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

01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203
02	3024 X	2911	-0-	-113	-0-	2835	3	76	9	N	69	172	1			100
03	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2484	3	96	9	N	87					187
04	3450 X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180	1			251
*05	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	10857	3	859	9	N	781					1032
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816

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

01	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
						172	9									
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	4	N	138	7	0	186	1	78
						152	9									
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4092	3	41	4	N	421	6	0			493
						463	9									
04	4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3199	3	31	4	N	444	4	0	344	1	589
						488	9									
05	4309 X	4012	-0-	-297	-0-	3569	3	289	4	N	140	4	0			725
						154	9									
06	5370 X	4105	-0-	-1265	-0-	3674	3	16	4	N	377	3	0			1099
						415	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
							121	9									
02	4396	X	3069	-0-	-1327	-0-	2952	3	25	4	N	84	3	0			309
							92	9									
03	4030	X	260	-0-	-3770	-0-	259	3	1	4	N	-0-	182	1			127
04	4140	X	444	-0-	-3696	-0-	376	3	5	4	N	57					184
							63	9									
*05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7136	3	25	4	N	7	7	0			184
							8	9									
06	4140	X	3550	-0-	-590	-0-	3498	3	19	4	N	30	2	0			212
							33	9									

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

01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259
02	3864	X	3351	-0-	-513	-0-	3348	3	3	9	N	3	3	0			259
03	3937	X	1111	-0-	-2826	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	0			259
04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	3134	3	2	9	N	2	2	0			259
*05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5455	3	1	4	N	4	4	0			259
							4	9									
*06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	152	2	0			409
							167	9									

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

01	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
							40	9									
02	2016	X	1086	-0-	-930	-0-	80	1	996	2	Y	9	55	1			11
							10	9									
03	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	95	1	1297	2	Y	20					31
							22	9									
04	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	88	1	1348	2	Y	8	19	1			20
							9	9									
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	2	14	1			10
							2	9									

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

01	1085	N	528	-0-	-557	-0-	30	1	486	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	26	1	559	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	438	2	Y	6					9
							7	9									
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	21	1	348	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1	537	2	Y	1					7
							1	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	4	1			3

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	Y	15					16
							17	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	Y	1					13
							1	9									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8	1			5

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
01	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
							20	9									
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	10	1	205	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	15	1	261	2	Y	16					20
							18	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	17	1	294	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	6					19
							7	9									
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	15	20	1			14
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
							206	9									
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	285	1	6015	2	Y	58	216	1			45
							64	9									
03	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	271	1	4750	2	Y	119					164
							131	9									
04	7890	X	1095	-0-	-6795	-0-	60	1	1022	2	Y	12	85	1			91
							13	9									
05	8153	X	2823	-0-	-5330	-0-	156	1	2635	2	Y	29					120
							32	9									
06	7890	X	4068	-0-	-3822	-0-	205	1	3801	2	Y	56	102	1			74
							62	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	17	62	1			13
							19	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	36					49
							40	9									
04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	57	1	961	2	Y	15	32	1			32
							17	9									
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	41	1	692	2	Y	13					45
							14	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	15	35	1			25
							17	9									

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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1					1
							1	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	9	13	1			3
							10	9									

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

01	372	N	248	-0-	-124	-0-	24	1	221	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	17	1	253	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	20	1	269	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	165	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	18	1	205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	19	1	222	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									
02	616	N	158	-0-	-458	-0-	10	1	145	2	Y	3	60	1			12
							3	9									
03	713	N	178	-0-	-535	-0-	12	1	162	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	570	N	152	-0-	-418	-0-	12	1	134	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	145	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	161	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

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

01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4651	-0-	4651	6667	619	1	4032	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
05	6667	X	-0-	-0-	-6667	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	476	N	13	-0-	-463	-0-	1	1	8	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	6	1	84	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	8	16	1			3
							9	9									

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

01	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	233	2	Y	1					22
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	253	2	Y	2					25
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	2					27
							2	9									
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	277	2	Y	2					29
							2	9									
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	5	19	1			15
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
							12	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	2	1	9	Y	1					45
04	570	N	39	-0-	-531	-0-	2	1	34	2	Y	3					48
							3	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	1					49
							1	9									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	28	1			21

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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	23	18	1			23
							25	9									
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	18	34	1			7
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
							4	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	3	1	73	2	Y	4					22
							4	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	4					26
							4	9									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	7					33
							8	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	2					35
							2	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	2	21	1			16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	357	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	20	1	226	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	359	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	332	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	28	-0-	28	75	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.	54	-0-	54	129	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	188 X	59	-0-	-129	-0-	6	1	49	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1	1			1

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

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
						182	9									
02	504 N	179	-0-	-325	-0-	5	1	124	2	Y	45	214	1			49
						50	9									
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	131	71	1			109
						144	9									
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	72	54	1			127
						79	9									
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	83	141	1			69
						91	9									
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	771	2	Y	59	85	1			43
						65	9									

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

01	713 N	279	-0-	-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
						14	9									
02	420 N	76	-0-	-344	-0-	4	1	68	2	Y	4	22	1			5
						4	9									
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	15	1	170	2	Y	10	7	1			7
						11	9									
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	3	1			4
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2	5	1			1
						2	9									

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

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
						18	9									
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	2	1	33	2	Y	6	16	1			4
						7	9									
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	27	17	1			14
						30	9									
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	12	13	1			13
						13	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	22	16	1			19
						24	9									
06	540 N	193	-0-	-347	-0-	14	1	158	2	Y	19	31	1			7
						21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

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

01	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	237	-0-	-423	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					3
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					4
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	1					5
							1	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	15	15	1			5
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
02	1148	N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	30	1	451	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	29	1	381	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	366	2	Y	5	13	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1					22
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	29	15	1			23
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	28	1	182	2	Y	14	20	1			7
							15	9									
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	24	1	361	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2	8	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
							17	9									
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	74	2	Y	4	15	1			22
							4	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	92	2	Y	5					27
							6	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	10	14	1			23
							11	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	10	13	1			9
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	132	89	1			115
							145	9									
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-	55	1	360	2	Y	140	189	1			66
							154	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	118	101	1			83
							130	9									
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	57	1	761	2	Y	109	96	1			96
							120	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	111	92	1			115
							122	9									
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-	33	1	613	2	Y	56	145	1			26
							62	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	39	2	Y	4	13	1			15
							4	9									
02	392	N	103	-0-	-289	-0-	6	1	91	2	Y	5	16	1			4
							6	9									
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	18	1	248	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	50	31	1			31
							55	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	Y	71	45	1			57
							78	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	94	120	1			31
							103	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6	1	42	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	42	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	17	12	1			15
							19	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	132	2	Y	18	27	1			6
							20	9									

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

01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	217	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	291	2	Y	10	13	1			3
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1	74	2	Y	7					21
							8	9									
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	9	1	62	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	4					19
							4	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	2	7	1			3
							2	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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
							30	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	8	1	67	2	Y	1					32
							1	9									
04	420	N	89	-0-	-331	-0-	8	1	74	2	Y	6	14	1			24
							7	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	2	1	31	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	12	15	1			11
							13	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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	310	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	228	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	10	13	1			3
							11	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1			26
							8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	152	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-	7	1			2
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	54	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
							37	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1			17
							39	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	123	1	1359	2	Y	30	26	1			26
							33	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	157	1	1760	2	Y	31	25	1			32
							34	9									
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	37	56	1			13
							41	9									

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

01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
							23	9									
02	644	X	563	-0-	-81	-0-	100	1	452	2	Y	10					71
							11	9									
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	143	1	627	2	Y	13	65	1			19
							14	9									
04	750	X	590	-0-	-160	-0-	108	1	473	2	Y	8					27
							9	9									
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	106	1	430	2	Y	6					33
							7	9									
06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216	1	479	2	Y	-0-					33

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

01	651	X	284	-0-	-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	1					7
							1	9									
03	651	X	638	-0-	-13	-0-	38	1	599	2	Y	1					8
							1	9									
04	600	X	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					8
05	713	X	395	-0-	-318	-0-	22	1	372	2	Y	1					9
							1	9									
06	690	X	383	-0-	-307	-0-	12	1	369	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
							6	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
							6	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	5					32
							6	9									
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	6	1	98	2	Y	8					40
							9	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	290	2	Y	2					42
							2	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	2	25	1			19
							2	9									

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
02	140	X	21	-0-	-119	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1					7
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					7
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1			3

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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					1
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1			1

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1	1			-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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	Y	6	12	1			2
							7	9									

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

01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					5
02	504	X	171	-0-	-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					5
03	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					5
04	540	X	14	-0-	-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5
05	527	X	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					5
*06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2					2
							2	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	5					7
							6	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					8
							1	9									
06	600	N	134	-0-	-466	-0-	8	1	124	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

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

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2					5
							2	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					6
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					6
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3					9
							3	9									
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-					75
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					75
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2					77
							2	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					77
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					77
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					2
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					2
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
							3	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3

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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2319	2	Y	-0-					5
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					5
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	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
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	Y	-0-					2
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					2
04	1620	X	520	-0-	-1100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					2
05	1674	X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2
06	1620	X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2					5
							2	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	217	2	Y	1					6
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	7	1	224	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

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

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
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	652	2	Y	-0-					23
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	154	1	673	2	Y	-0-	16	1			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	176	1	769	2	Y	-0-					7
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	164	1	668	2	Y	19					26
							21	9									
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	184	1	411	2	Y	-0-					26

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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					10
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	16	1	286	2	Y	2					12
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	4					16
							4	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	5	12	1			9
							6	9									

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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	50	1	324	2	Y	35	47	1			16
							39	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	27	24	1			24
							30	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	25	43	1			9
							28	9									

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
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	681	-0-	-75	-0-	123	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	779	-0-	-58	-0-	145	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	585	-0-	-345	-0-	109	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	493	-0-	-468	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	218	1	484	2	Y	-0-					-0-

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
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	100	2	Y	7					29
							8	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	8					37
							9	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	16					53
							18	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	68	2	Y	5					58
							6	9									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	10	39	1			29
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	5	1			5

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

01	1116	X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	30	22	1			19
							33	9									
03	992	X	810	-0-	-182	-0-	39	1	746	3	Y	23	32	1			10
							25	9									
04	840	X	72	-0-	-768	-0-	3	1	62	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	31	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	10	1	90	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	496	N	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	424	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	310 N	104	-0-	-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
02	224 N	27	-0-	-197	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	53	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	3100 N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3899	-0-	1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	5308 X	2803	-0-	-2505	-0-	138	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	8	1	155	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	8	1	156	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	5	1	122	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

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

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-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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
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-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1			6
						11	9									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10	9	1			7
						11	9									
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	9	12	1			4
						10	9									
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	6	1	155	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	34	23	1			15
						37	9									
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	29	26	1			18
						32	9									

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	1	5	1			4
						1	9									
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					5
						1	9									
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3	1			2
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					2

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					3
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	2	1	49	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	34	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	6					20
							7	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	15	13	1			11
							17	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	606	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					7
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	10					12
							11	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	21	12	1			9
							23	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
05	868	N	123	-0-	-745	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					6
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
							79	9									
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	39	1	779	3	Y	54	65	1			37
							59	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	Y	85	82	1			40
							94	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	33	1	784	3	Y	69	66	1			43
							76	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	895	3	Y	139	116	1			66
							153	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	3	Y	109	104	1			71
							120	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	5					16
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	4					13
							4	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	48	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8

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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

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.		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	35	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		66	-0-	66	101	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	240	3	Y	10					16
							11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	Y	30	20	1			15
							33	9									
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	63	3	Y	2	6	1			11
							2	9									
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	3	1			8

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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	3	1			1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	21	13	1			9
							23	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			6
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					6
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1	371	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1			2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
							4	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	101	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					3
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	12	1	268	3	Y	2	4	1			1
							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
01	434	N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
							7	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1					4
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					1

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
							4	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25	31	1			-0-
							28	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19					19
							21	9									
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17	36	1			-0-
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	-0-					30
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30
04	660	N	146	-0-	-514	-0-	8	1	138	2	N	-0-					30
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	N	-0-					30
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	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 "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	2	1			5
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	18	13	1			10
							20	9									
04	420	X	177	-0-	-243	-0-	6	1	169	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2					9
							2	9									
*06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

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
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	Y	31	21	1			20
							34	9									
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	7	1	132	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	11	1	203	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	37	20	1			21
							41	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	47	44	1			24
							52	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1			27
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	5	1			15
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	20	28	1			4
							22	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	14					18
							15	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9	1			11
							2	9									

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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	24	1	1101	3	Y	35					52
							39	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	3	Y	3	35	1			20
							3	9									
03	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	37	1	1355	3	Y	48	37	1			31
							53	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	Y	34	49	1			16
							37	9									
05	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	92	1	2248	3	Y	13					29
							14	9									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	60	1	1339	3	Y	9	30	1			8
							10	9									

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

01	961	N	508	-0-	-453	-0-	33	1	443	3	Y	29	26	1			20
							32	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	19	1	376	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	22	1	433	3	Y	25	31	1			11
							28	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	3	Y	41	28	1			24
							45	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	3	Y	44	45	1			23
							48	9									
06	480	N	103	-0-	-377	-0-	10	1	85	3	Y	7	20	1			10
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	26	1	356	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	389	3	Y	12	28	1			4
							13	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	352	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	665	3	Y	51	38	1			23
							56	9									
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	32	1	276	3	Y	23	28	1			18
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	64	1	868	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	22	1	449	3	Y	16	21	1			11
							18	9									
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	30	1	580	3	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	26	1	621	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	638	3	Y	15	19	1			9
							17	9									
06	630	N	120	-0-	-510	-0-	12	1	100	3	Y	7	10	1			6
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	10	1	89	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
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	15	21	1			6
							17	9									
04	480	N	35	-0-	-445	-0-	1	1	30	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	3	Y	33	22	1			14
							36	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	3	Y	30	26	1			18
							33	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3					4
							3	9									

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

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
02	644	N	134	-0-	-510	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	570	3	Y	28	32	1			18
							31	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1			11
							19	9									
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1			10
							17	9									

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

01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	19	1	393	3	Y	21	24	1			14
							23	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	26	1	630	3	Y	35	25	1			21
							39	9									
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1			8
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	906	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	19	15	1			11
							21	9									

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

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-

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

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	190	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	154	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	96	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	3	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	16	1	330	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	782	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	3	1	136	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	6	1	163	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	65	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	380	-0-	-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

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
01	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	14	1	322	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	6	8	1			1
							7	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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	181	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1032	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	24	1	690	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	31	1	755	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	572	3	Y	18	20	1			3
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	37	41	1			3
							41	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	32	28	1			7
							35	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	12	1	308	3	Y	17	19	1			3
							19	9									

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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-

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

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	115	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-

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

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

01	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
02	616	X	585	-0-	-31	-0-	25	1	498	3	Y	56	42	1			35
							62	9									
03	713	X	571	-0-	-142	-0-	25	1	479	3	Y	61	68	1			28
							67	9									
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	23	1	565	3	Y	55	49	1			34
							61	9									
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	14	1	513	3	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	59	1	511	3	Y	20	21	1			14
							22	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1204	N	729	-0-	-475	-0-	14	1	690	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	29	1	1066	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	1230	N	475	-0-	-755	-0-	15	1	441	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	641	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1080	N	516	-0-	-564	-0-	21	1	481	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

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

01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	40	1	804	3	Y	50	44	1			32
							55	9									
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	3	Y	93	80	1			45
							102	9									
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	37	1	882	3	Y	57	65	1			37
							63	9									
05	992	X	922	-0-	-70	-0-	23	1	833	3	Y	60	64	1			33
							66	9									
06	1260	X	517	-0-	-743	-0-	51	1	435	3	Y	28	38	1			23
							31	9									

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

01	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	8	1	213	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	180	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-	2	1			1
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	5	1	92	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	-0-	3	1			1
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	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
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	138	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	154	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	9	-0-	9	39	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	75	-0-	75	114	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	132	-0-	132	246	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	430 X	184	-0-	-246	-0-	7	1	167	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	12	1	520	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	23	1	452	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	790	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	21	1	476	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

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

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	7	1	132	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	291	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	475	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	802	X	327	-0-	-475	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	186	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	7	1	186	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	1792	X	149	-0-	-1643	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	25	1	601	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1

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
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	1	1	48	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	93	X	81	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			1
							8	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
01	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	3100	N	3504	-0-	404	692	165	1	3314	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	3469	X	2777	-0-	-692	-0-	117	1	2634	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	65	1	1332	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

01	744	N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1			18
							69	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	19	1	535	3	Y	53	55	1			16
							58	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	52	62	1			6
							57	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	67	59	1			14
							74	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	35	1	553	3	Y	32	36	1			10
							35	9									
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	32	1	560	3	Y	23	28	1			5
							25	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1			3
						14	9									
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
04	930 N	852	-0-	-78	-0-	44	1	796	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	902	3	Y	10	11	1			1
						11	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	16	17	1			1
						18	9									

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
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	15	1	430	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	868	N	441	-0-	-427	-0-	23	1	414	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	26	1	471	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	22	24	1			2
							24	9									

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

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	20	1	370	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	131	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

01	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
							47	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	258	3	Y	43	49	1			5
							47	9									
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	12	1	224	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	16	1	251	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	253	3	Y	15	18	1			3
							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
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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	25	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	604	3	Y	3	4	1			-0-
							3	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
01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	4					5
							4	9									
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					5

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

01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	193	3	Y	1					1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					2
05	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2

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
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	8	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	8	9	1			1
							9	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	10					17
							11	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	4					14
							4	9									
05	558	N	137	-0-	-421	-0-	10	1	121	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	480	N	135	-0-	-345	-0-	8	1	125	3	Y	2					10
							2	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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	-0-					1
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	54	1	118	2	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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	817	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	43	1	866	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	40	1	900	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	930	N	154	-0-	-776	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	103	-0-	-797	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	33	1	946	3	Y	8					8
							9	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	3	Y	9					17
							10	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	9					26
							10	9									
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	42	1	661	3	Y	2					28
							2	9									
06	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	54	1	953	3	Y	2					30
							2	9									

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

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	4	1	104	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	11	1	323	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	1674	N	383	-0-	-1291	-0-	18	1	336	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	306	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	2	1			1

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

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	20	1	559	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	34	1	614	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	33	1	518	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	551	-0-	-619	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	8					8
							9	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	3	Y	8					16
							9	9									
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	25	1	457	3	Y	4					20
							4	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	5					25
							6	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	4					29
							4	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
04	810 N	255	-0-	-555	-0-	13	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	660 N	123	-0-	-537	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3					3
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1	1			1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-					2

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

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6					7
							7	9									
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1					8
							1	9									

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

01	682	N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
05	992	N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3

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

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4					4
							4	9									
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					4

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

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	299	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	12	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	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
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1120	N	690	-0-	-430	-0-	14	1	668	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	32	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	37	1	842	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-

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

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	3	1	145	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	5	1	236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	237	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	104	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	12	1	326	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	22	1	401	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	218	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	18	1	316	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

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

01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	1064	N	185	-0-	-879	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	11	1	218	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	1	1			1
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					1

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

01	T. A.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	1333	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		954	-0-	954	2287	25	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	2766	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	3051	X	285	-0-	-2766	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-

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

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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-

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

01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	504	N	330	-0-	-174	-0-	11	1	300	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	262	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	13	1			2
							13	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
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	245	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	186	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	201	3	Y	10	11	1			1
							11	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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	11	1	204	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	31	1	867	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	1085	N	790	-0-	-295	-0-	40	1	732	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
04	1500	N	745	-0-	-755	-0-	38	1	686	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	390	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	29	1	518	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	409	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	7	1	130	3	Y	6	7	1			1
							7	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
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	840	N	159	-0-	-681	-0-	3	1	149	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			1
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	177	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1

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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	4	1	179	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	176	-0-	-289	-0-	5	1	169	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	88	-0-	-332	-0-	3	1	81	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1568	X	722	-0-	-846	-0-	18	1	700	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	44	1	1032	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	630	X	37	-0-	-593	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	48	-0-	-758	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	12	-0-	-1038	-0-	12	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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	12	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	9	10	1			1
							10	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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	12	1	278	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	6	6	1			1
							7	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	806	N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	153	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	13	13	1			2
							14	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
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	15	1	434	3	Y	3					3
							3	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	30	1	559	3	Y	4					7
							4	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	22	1	402	3	Y	2					9
							2	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	8					17
							9	9									
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	5					22
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4068	-0-	968	968	88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1942	N	974	-0-	-968	-0-	19	1	951	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	1581	N	412	-0-	-1169	-0-	11	1	398	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1530	X	840	-0-	-690	-0-	28	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1581	X	486	-0-	-1095	-0-	19	1	465	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	2791	X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2					2
							2	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
04	540	N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3	Y	1					3
							1	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					5
							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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	6	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					3
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	52	1	915	3	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
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	481	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	232	1	1015	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	805	-0-	-373	-0-	158	1	643	2	Y	4					6
							4	9									
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	53	1	117	2	Y	-0-					6

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	8	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	Y	12	14	1			1
							13	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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	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
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		112	-0-	112	235	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	339	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		114	-0-	114	453	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	636	X	183	-0-	-453	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					5
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	Y	-0-					5
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					5
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	18	1			Y	-0-					5
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	3	1	120	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	65	-0-	65	127	65	1			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	1526	-0-	1526	1526	342	1	1184	2	Y	-0-					20
04	14B2	EXT	2897	-0-	2897	4423	470	1	2427	2	Y	-0-					20
05	4483	X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-					20
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2359	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1020	N	732	-0-	-288	-0-	28	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1488	N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					2
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-					2
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					7
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	18	-0-	-2334	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	82	-0-	-228	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	X	146	-0-	-154	-0-	7	1	136	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	310	X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	7	1	361	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	930	N	291	-0-	-639	-0-	9	1	272	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	12	1	273	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

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

01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	71	1	2819	3	Y	44	45	1			13
							48	9									
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4191	3	Y	51	59	1			5
							56	9									
04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	123	1	3078	3	Y	55	48	1			12
							61	9									
05	3689	X	1452	-0-	-2237	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
06	4290	X	1130	-0-	-3160	-0-	40	1	1059	3	Y	28	32	1			5
							31	9									

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

01	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	426	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	13	1	517	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	12	15	1			2
							13	9									

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

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	811	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	46	1	1426	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-	3	1			3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-	1	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1					3
							1	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-	2	1			1

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

01	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	175	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1					2
							1	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
04	1320	N	283	-0-	-1037	-0-	11	1	268	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1550	N	19	-0-	-1531	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	3			Y	-0-					1

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

01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					5
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					5
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					5

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

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	1240	N	226	-0-	-1014	-0-	13	1	205	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1200	N	373	-0-	-827	-0-	19	1	343	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

01	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1456	N	503	-0-	-953	-0-	17	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	542	-0-	-512	-0-	28	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	29	1	521	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					4
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	356	3	Y	1					5
							1	9									

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

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	35	1	527	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	27	1	402	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	390	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	36	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

01	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	201	3	Y	1					1
							1	9									

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

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1591	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	54	1	646	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	55	1	616	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	133	1	2105	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	3	Y	8	9	1			1
							9	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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	250	-0-	-410	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	174	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2240	X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3008	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
05	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	91	1	1083	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	109	1	1230	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
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
01	1147	N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	19	21	1			3
							21	9									

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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	91	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1260	-0-	-900	-0-	45	1	1215	3	Y	-0-					-0-

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

01	1655	N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1					1
							1	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	867	3	Y	2					3
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	1					4
							1	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
02	1120	N	937	-0-	-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	Y	46	57	1			20
							51	9									
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	30	1	715	3	Y	42	37	1			25
							46	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	33	39	1			19
							36	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	87	1	750	3	Y	37	33	1			23
							41	9									

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

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	161	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	174	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	8	1	213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1	144	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	40	-0-	-320	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	2	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 #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	438	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
							43	9									
02	756	X	644	-0-	-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1			24
							40	9									
03	837	X	616	-0-	-221	-0-	28	1	548	3	Y	36	44	1			16
							40	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	25	1	596	3	Y	47	35	1			28
							52	9									
05	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	294	3	Y	28	38	1			18
							31	9									
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	29	1	247	3	Y	23	25	1			16
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	38	1	451	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	5	1	146	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	15	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	240	X	191	-0-	-49	-0-	9	1	168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	X	135	-0-	-75	-0-	7	1	121	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					1
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					1
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					1
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					1

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

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	775	X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	340	-0-	-311	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	-0-					-0-

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

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	8	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	273	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	1			1
							12	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
01	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	21	1	584	3	Y	2					2
							2	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					2
05	682	X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					2
06	660	X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	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
01	682	X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	36	1	937	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	25	29	1			2
							28	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	17	19	1			3
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	365	3	Y	1	8	1			10
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	518	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									

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

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	Y	1					1
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					1
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6					7
							7	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					7

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	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
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

01	682	N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
							46	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
							32	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	27	86	1			67
							30	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	40					107
							44	9									
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	720	3	Y	42	85	1			64
							46	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	782	3	Y	11					75
							12	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	780	N	196	-0-	-584	-0-	10	1	184	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	23	1	290	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1			7
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1			3
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	750	N	59	-0-	-691	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-					1
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	217	X	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	X	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	527	X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	18	-0-	-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	128	-0-	-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	10	4	1			8
							11	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	1			1
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2

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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	18	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
							7	9									
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	70	1	314	2	Y	2					19
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	240	1	1046	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
04	1230	N	413	-0-	-817	-0-	77	1	335	2	Y	1					6
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3					9
							3	9									
06	1260	N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2	1			1
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	-0-					1
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	12	6	1			10
							13	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	84	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	681	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	1590	N	673	-0-	-917	-0-	22	1	640	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	775	N	368	-0-	-407	-0-	14	1	345	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	690	N	288	-0-	-402	-0-	12	1	265	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	-0-	7	1			9
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-	5	1			4
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-	1	1			3
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	58	1	649	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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	3	Y	24	10	1			19
							26	9									
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	29	1	340	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	36	1	408	3	Y	18	12	1			18
							20	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
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1372	X	1034	-0-	-338	-0-	23	1	987	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	1519	X	981	-0-	-538	-0-	45	1	912	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	55	1	1239	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
*06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	3	Y	9	11	1			2
							10	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
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6	1			10
							11	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	20	13	1			12
							22	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	13	20	1			5
							14	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	291	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	7	7	1			5
							8	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
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	4	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	9	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									
02	2800	X	382	-0-	-2418	-0-	13	1	367	3	Y	2					42
							2	9									
03	3100	X	415	-0-	-2685	-0-	21	1	390	3	Y	4					46
							4	9									
04	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	65	1	1173	3	Y	3					49
							3	9									
05	1271	X	935	-0-	-336	-0-	55	1	877	3	Y	3					52
							3	9									
06	1170	X	574	-0-	-596	-0-	31	1	542	3	Y	1					53
							1	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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	16	1	442	3	Y	3					31
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	5					36
							6	9									
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	27	1	484	3	Y	4					40
							4	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	368	3	Y	2					42
							2	9									
06	600	N	203	-0-	-397	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					42

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	3	Y	12	21	1			5
							13	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	38	19	1			32
							42	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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	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
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	3	Y	32	22	1			22
							35	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	3	Y	20	34	1			8
							22	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	3	Y	26	11	1			23
							29	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	3	Y	92	74	1			41
							101	9									
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	3	Y	97	52	1			86
							107	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
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	26	1	1033	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
03	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	46	1	1077	3	Y	28	37	1			4
							31	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1	1021	3	Y	33	30	1			7
							36	9									
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	19	1	584	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	22	24	1			3
							24	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
01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	3080	X	1049	-0-	-2031	-0-	21	1	1016	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	41	1	1495	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
04	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	68	1	1969	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
05	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	68	1	1667	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	66	1	1481	3	Y	18	20	1			3
							20	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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	83	65	1			69
							91	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	56	100	1			25
							62	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	77	34	1			68
							85	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	3	Y	5	70	1			3
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	116	1	1310	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

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

01	6324	X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
							57	9									
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1			46
							69	9									
03	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	339	1	5073	3	Y	31	60	1			17
							34	9									
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	170	1	2578	3	Y	32	16	1			33
							35	9									
05	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	401	1	4762	3	Y	4	35	1			2
							4	9									
06	6120	X	4706	-0-	-1414	-0-	383	1	4316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	226	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	31	1	264	3	Y	18	14	1			10
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64
02	784	X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-					64
03	868	X	629	-0-	-239	-0-	117	1	511	2	Y	1	45	1			20
							1	9									
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	119	1	519	2	Y	-0-					20
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	127	1	518	2	Y	2					22
							2	9									
*06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	524	2	Y	-0-					22

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							3	9									
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	9	1	449	3	Y	-0-	8	1			15
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	20	1	750	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	17	1	496	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	1					9
							1	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	2	7	1			4
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	Y	15	6	1			13
							17	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	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, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	3584	X	3152	-0-	-432	-0-	210	1	2932	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	268	1	4007	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	249	1	3777	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	4278	X	2907	-0-	-1371	-0-	222	1	2630	3	Y	50	36	1			22
							55	9									
06	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	251	1	2825	3	Y	38	24	1			36
							42	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	49	1			121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	44	1			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	84	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	40	1			62

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

01	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	5656	X	4566	-0-	-1090	-0-	195	1	4348	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	209	1	5365	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
04	5670	X	5510	-0-	-160	-0-	271	1	5215	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	221	1	5220	3	Y	110	70	1			49
							121	9									
*06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	210	1	5477	3	Y	135	158	1			26
							149	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
							36	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1			31
							48	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	355	1	5300	3	Y	31	51	1			11
							34	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	389	1	5896	3	Y	47	19	1			39
							52	9									
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	453	1	5376	3	Y	5	41	1			3
							6	9									
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	452	1	5086	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1			66
							105	9									
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	468	1	6996	3	Y	63	105	1			24
							69	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	522	1	7913	3	Y	94	39	1			79
							103	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	585	1	6945	3	Y	11	84	1			6
							12	9									
*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	583	1	6565	3	Y	11	7	1			10
							12	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4					33
							4	9									
03	6975	X	6902	-0-	-73	-0-	1286	1	5613	2	Y	3	27	1			9
							3	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1274	1	5571	2	Y	2					11
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1540	1	6277	2	Y	8					19
							9	9									
06	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-					19

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									
02	6272	X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1			23
							102	9									
03	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1			32
							120	9									
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	320	1	6212	3	Y	89	84	1			37
							98	9									
05	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	263	1	6286	3	Y	79	92	1			24
							87	9									
*06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	236	1	6226	3	Y	86	89	1			21
							95	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	153	1	1368	3	Y	172	219	1			56
							189	9									
03	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	167	1	1376	3	Y	207	208	1			55
							228	9									
04	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	140	1	1444	3	Y	185	192	1			48
							204	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2747	3	Y	55	84	1			19
							61	9									
06	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	154	1	1600	3	Y	60	73	1			6
							66	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 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
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128
02	4788 X	3267	-0-	-1521	-0-	3258	3	9	9	N	8					136
03	5301 X	3136	-0-	-2165	-0-	3066	3	70	9	N	64	177	1			23
04	5130 X	4285	-0-	-845	-0-	4268	3	17	9	N	15					38
05	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5264	3	7	9	N	6					44
06	4530 X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					44

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	1148 N	874	-0-	-274	-0-	37	1	830	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1136	3	Y	10	7	1			4
						11	9									
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	55	1	1066	3	Y	8	9	1			3
						9	9									
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	40	1	1057	3	Y	9	9	1			2
						10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	4960 X	4351	-0-	-609	-0-	292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
						3	9									
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	3	Y	4	5	1			5
						4	9									
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	335	1	5006	3	Y	3	6	1			2
						3	9									
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	337	1	5099	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
05	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
						4	9									
06	4800 X	4433	-0-	-367	-0-	361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
						6	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

01	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
						6	9									
02	3416 X	3193	-0-	-223	-0-	135	1	3039	3	Y	17	16	1			4
						19	9									
03	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	134	1	3502	3	Y	22	19	1			7
						24	9									
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	180	1	3487	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
05	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
						18	9									
*06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
						19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1	14953	3	Y	18	36	1			41
							20	9									
02	14700	X	14530	-0-	-170	-0-	971	1	13533	3	Y	24	31	1			34
							26	9									
03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1086	1	16235	3	Y	16	36	1			14
							18	9									
04	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1029	1	15586	3	Y	21	11	1			24
							23	9									
05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	1311	1	15568	3	Y	6	27	1			3
							7	9									
06	15750	X	15405	-0-	-345	-0-	1256	1	14143	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1	10489	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	682	1	9505	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	824	1	12322	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	807	1	12226	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	938	1	11130	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
*06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	967	1	10892	3	Y	22	12	1			20
							24	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									
02	3052	X	2005	-0-	-1047	-0-	83	1	1773	3	Y	135	128	1			33
							149	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	216	175	1			74
							238	9									
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	138	1	2169	3	Y	155	171	1			58
							171	9									
05	2976	X	933	-0-	-2043	-0-	38	1	803	3	Y	84	122	1			20
							92	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	112	1	2754	3	Y	140	113	1			47
							154	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									
02	9408	X	7705	-0-	-1703	-0-	7605	3	100	9	N	91	114	1			153
03	10416	X	7533	-0-	-2883	-0-	1	1	7443	3	N	81	112	1			122
							89	9									
04	8790	X	4692	-0-	-4098	-0-	4663	3	29	9	N	26	87	1			61
05	9083	X	7414	-0-	-1669	-0-	7392	3	22	9	N	20					81
06	8790	X	7333	-0-	-1457	-0-	7331	3	2	9	N	2	70	1			13

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
						31	9									
02	4396 X	3986	-0-	-410	-0-	165	1	3730	3	Y	83	80	1			20
						91	9									
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	110	95	1			35
						121	9									
04	4590 X	4581	-0-	-9	-0-	220	1	4266	3	Y	86	86	1			35
						95	9									
05	4743 X	4217	-0-	-526	-0-	166	1	3967	3	Y	76	87	1			24
						84	9									
*06	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	85	88	1			21
						94	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2821 X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
						69	9									
02	3276 X	2752	-0-	-524	-0-	143	1	2380	3	Y	208	199	1			50
						229	9									
03	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	130	1	2940	3	Y	263	232	1			81
						289	9									
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	3	Y	219	210	1			90
						241	9									
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	164	1	3495	3	Y	171	211	1			50
						188	9									
*06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	3	Y	228	214	1			64
						251	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	7037 X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
						111	9									
02	6356 X	4262	-0-	-2094	-0-	169	1	3806	3	Y	261	269	1			56
						287	9									
03	6293 X	6226	-0-	-67	-0-	216	1	5619	3	Y	355	291	1			120
						391	9									
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	290	1	5627	3	Y	263	282	1			101
						289	9									
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	5773	3	Y	281	284	1			98
						309	9									
*06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5496	3	Y	297	332	1			63
						327	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
02	1624	X	1554	-0-	-70	-0-	63	1	1364	3	Y	115	112	1			27
							127	9									
03	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	64	1	1462	3	Y	154	131	1			50
							169	9									
04	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1327	3	Y	132	128	1			54
							145	9									
05	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	72	1	1409	3	Y	156	155	1			55
							172	9									
06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	76	1	1075	3	Y	174	190	1			39
							191	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118
02	6384	X	5721	-0-	-663	-0-	5664	3	57	9	N	52	73	1			97
03	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6048	3	58	9	N	53	72	1			78
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7829	3	96	9	N	87	100	1			65
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92
							30	9									
06	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	8	1	153	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	8	1	187	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	14	10	1			6
							15	9									
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	5	1	42	3	N	9	9	1			6
							10	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

01	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	496	N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-
02	420	N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-					-0-
04	510	N	267	-0-	-243	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

01	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	543	1	15380	3	Y	509	492	1			19
							105	4	560	9							
02	13356	X	13345	-0-	-11	-0-	391	1	12427	3	Y	401	385	1			35
							86	4	441	9							
03	14787	X	11525	-0-	-3262	-0-	150	1	10800	3	Y	430	424	1			41
							102	4	473	9							
04	12480	X	12212	-0-	-268	-0-	150	1	11238	3	Y	616	621	1			36
							146	4	678	9							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					36
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					36

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	219	1	6217	3	Y	976	946	1			36
							203	4	1074	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	181	1	5748	3	Y	890	925	1			1
							191	4	979	9							
03	6262	X	6198	-0-	-64	-0-	71	1	5108	3	Y	761	750	1			12
							182	4	837	9							
*04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	73	1	5497	3	Y	968	977	1			3
							230	4	1065	9							
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					3
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

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
01	13020 X	6060	-0-	-6960	-0-	204	1	5802	3	Y	41	40	1			13
						9	4	45	9							
02	12404 X	11354	-0-	-1050	-0-	334	1	10605	3	Y	315	308	1			20
						68	4	347	9							
03	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	157	1	11336	3	Y	359	354	1			25
						86	4	395	9							
04	12630 X	11644	-0-	-986	-0-	146	1	10927	3	Y	427	431	1			21
						101	4	470	9							
05	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					21
06	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	12307 X	8801	-0-	-3506	-0-	291	1	8245	3	Y	203	196	1			58
						42	4	223	9							
02	10444 X	10236	-0-	-208	-0-	300	1	9554	3	Y	290	316	1			32
						63	4	319	9							
03	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	142	1	10204	3	Y	148	146	1			34
						35	4	163	9							
04	9030 X	7578	-0-	-1452	-0-	97	1	7298	3	Y	137	138	1			33
						32	4	151	9							
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					33
06	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	8928 X	6087	-0-	-2841	-0-	192	1	5460	3	Y	333	322	1			59
						69	4	366	9							
02	5964 X	5595	-0-	-369	-0-	160	1	5086	3	Y	265	285	1			39
						57	4	292	9							
03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	105	1	7572	3	Y	297	293	1			43
						71	4	327	9							
04	8610 X	8158	-0-	-452	-0-	100	1	7514	3	Y	407	411	1			39
						96	4	448	9							
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					39
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	21948 X	19211	-0-	-2737	-0-	643	1	18194	3	Y	286	276	1			169
						59	4	315	9							
02	19824 X	13484	-0-	-6340	-0-	403	1	12791	3	Y	221	254	1			136
						47	4	243	9							
03	21452 X	17686	-0-	-3766	-0-	239	1	17194	3	Y	189	186	1			139
						45	4	208	9							
04	21240 X	18379	-0-	-2861	-0-	242	1	18090	3	Y	35	36	1			138
						8	4	39	9							
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					138
06	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					138

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

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
01	4495	X	2777	-0-	-1718	-0-	797	1	1707	3	N	248	6	8			554
							273	9									
02	3976	X	3057	-0-	-919	-0-	260	1	2674	3	N	75	1	8			628
							40	4	83	9							
03	4030	X	2896	-0-	-1134	-0-	488	1	2032	3	N	246	4	8			870
							105	4	271	9							
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	447	1	2916	3	N	303	752	1	1	8	420
							95	4	333	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					420
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					420

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

01	59737	X	55693	-0-	-4044	-0-	53803	3	299	4	Y	1446	1399	1			177
							1591	9									
02	53956	X	49436	-0-	-4520	-0-	47873	1	255	4	Y	1189	1250	1			116
							1308	9									
03	59737	X	52645	-0-	-7092	-0-	51001	3	294	4	Y	1227	1210	1			133
							1350	9									
04	57810	X	49279	-0-	-8531	-0-	47384	3	336	4	Y	1417	1430	1			120
							1559	9									
05	59334	X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT					120
06	53910	X	NO RPT	-0-	-53910	-0-					Y	NO RPT					120

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	189	1	11	8	165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

01	83638	X	79654	-0-	-3984	-0-	75401	3	674	4	Y	3254	3148	1			390
							3579	9									
02	75544	X	67034	-0-	-8510	-0-	63532	1	570	4	Y	2665	2829	1	1	8	225
							2932	9									
03	83638	X	67724	-0-	-15914	-0-	64549	3	567	4	Y	2371	2335	1	1	8	260
							2608	9									
04	80940	X	62512	-0-	-18428	-0-	60154	3	418	4	Y	1764	1781	1			243
							1940	9									
05	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					Y	NO RPT					243
06	77070	X	NO RPT	-0-	-77070	-0-					Y	NO RPT					243

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

01	87079	X	81936	-0-	-5143	-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290	1			150
							1467	9									
02	78652	X	72890	-0-	-5762	-0-	71458	1	233	4	Y	1090	1156	1			84
							1199	9									
03	87079	X	75377	-0-	-11702	-0-	73682	3	302	4	Y	1266	1247	1			103
							1393	9									
04	81360	X	71570	-0-	-9790	-0-	69808	3	312	4	Y	1318	1330	1			91
							1450	9									
05	87017	X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					Y	NO RPT					91
06	79290	X	NO RPT	-0-	-79290	-0-					Y	NO RPT					91

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
02	0		93738	-0-	93738	93738	196	1	79025	3	Y	13183	12161	1	177	8	845
							16	4	14501	9							
03	186543	X	92805	-0-	-93738	-0-	536	1	78422	3	Y	12302	12615	1	67	8	465
							315	4	13532	9							
04	DELQ PR		72018	-0-	72018	72018	1190	1	60158	3	Y	9427	9026	1			866
							300	4	10370	9							
05	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					866
06	98100	X	NO RPT	-0-	-98100	-0-					Y	NO RPT					866

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182	1			36
							33	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25					61
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35					96
							39	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40					136
							44	9									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35					171
							39	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

01	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-					134
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1					135
							1	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14					149
							15	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1			50
							3	9									
06	1200	N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5					55
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5					70
							6	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7					77
							8	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2					79
							2	9									
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1					80
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2					82
							2	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1					48
							1	9									
03	589	X	430	-0-	-159	-0-	347	1	75	3	N	7					55
							8	9									
04	570	X	546	-0-	-24	-0-	160	1	367	3	N	17					72
							19	9									
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	268	1	320	3	N	10					82
							11	9									
06	510	X	399	-0-	-111	-0-	282	1	106	3	N	10					92
							11	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27					289
							30	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1420	1	305	3	N	10					299
							11	9									
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	511	1	1170	3	N	2	189	1			112
							2	9									
05	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	554	1	660	3	N	1	86	1			27
							1	9									
06	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	766	1	287	3	N	-0-					27

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					11
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					11
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					11
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					11
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1			45
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32					77
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	Y	25					102
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	777	2	29	9	Y	26					128
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	906	2	24	9	Y	22					150

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1			13
							43	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	107	1	498	3	Y	35					48
							39	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	473	3	Y	38	39	1			47
							42	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	438	3	Y	35	47	1			35
							39	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	Y	29					64
							32	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	99	1	314	3	Y	26	52	1			38
							29	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					2
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	992 N	479	-0-	-513	-0-	479	2		Y	-0-		58
02	896 N	405	-0-	-491	-0-	402	2	3 9	Y	3	52 1	9
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	443	2	7 9	Y	6		15
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1 9	Y	1		16
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3 9	Y	3		19
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1 9	Y	1		20

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
							34	9									
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	172	1	759	2	Y	22					49
							24	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	2	Y	21	36	1			34
							23	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	208	1	1027	2	Y	20					54
							22	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
							15	9									
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
							6	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	889	2	3	9	Y	3	23	1			3
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					9
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	965	2	2	9	Y	2					11
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					13
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					14

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	9	1			2
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					2
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	36	1			7
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					7
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41					48
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	47	1			8
03	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1213	2	7	9	Y	6					14
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1186	2	1	9	Y	1					15
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3					18
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	12	1			2
03	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-					2
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					2
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
*06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-		-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

01	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	217	112	1			N	-0-					-0-
03	322 R	105	-0-	-217	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	210	102	1			N	-0-					-0-
03	322	112	-0-	-210	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	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

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	991	986	0			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1023	945	0	72	1	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	43	1	442	2	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	3					6
						3	9									
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					6
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					6
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	192	3	9	9	Y	8					14
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					18
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					18

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	209	1	702	3	Y	10					21
						11	9									
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	4					25
						4	9									
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	3			Y	-0-					25
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	491	3	40	9	Y	36					61
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	444	3	15	9	Y	14					75
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-					75

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	546	-0-	-477	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	960 N	430	-0-	-530	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	-0-					-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					53
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	153	3	4	9	N	4	39	1	1	8	17
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					17
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					17
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	3					20
						3	9									
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	N	2					22

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	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

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	304	1	1018	3	Y	1					1
							1	9									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	136	1	1039	3	Y	-0-					1
03	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-					1
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1115	3	2	9	Y	2					3
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					4
06	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					4

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	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

01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	53	1	1004	2	N	7					83
						8	9									
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	4					87
						4	9									
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-					87
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	3					90
						3	9									
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	2					92
						2	9									
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-					92

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	5					31
						6	9									
02	756 N	575	-0-	-181	-0-	29	1	545	2	Y	1	29	1			3
						1	9									
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	38	1	723	2	Y	5					8
						6	9									
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5					13
						6	9									
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6					19
						7	9									
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					19

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	4	1	8			19
						4	9									
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	17	1			2
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	22	1	424	2	Y	3					5
						3	9									
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	2					7
						2	9									
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	4					11
						4	9									
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					11

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	5					25
						6	9									
02	728 N	518	-0-	-210	-0-	26	1	491	2	Y	1	23	1			3
						1	9									
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	33	1	619	2	Y	4					7
						4	9									
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	4					11
						4	9									
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	5					16
						6	9									
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					16

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
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	5					25
						6	9									
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	2	24	1			3
						2	9									
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	4					7
						4	9									
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	3					10
						3	9									
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	6					16
						7	9									
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					16

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	4					21
						4	9									
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	19	1			2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	3					5
						3	9									
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	24	1	459	2	Y	3					8
						3	9									
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	22	1	418	2	Y	4					12
						4	9									
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					12

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					25
						4	9									
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	26	1	491	2	Y	2	24	1			3
						2	9									
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	4					7
						4	9									
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	32	1	603	2	Y	4					11
						4	9									
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	5					16
						6	9									
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					16

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5					10
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					10
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	Y	1					11
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					12
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					75
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					75
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	495	2	1	9	Y	1					76
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	3	1	9	Y	1					77
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					77

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
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	120	1	513	2	Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	538	2	Y	39					101
							43	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	2	Y	-0-					101
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-					101
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-					101

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
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	2	Y	-0-					61
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	40					101
							44	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	2	Y	-0-					101
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-					101
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					101

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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	2	7	9	Y	6					16
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					17
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					18
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					21
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					21

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
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3					21
							3	9									
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	19	1	352	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	5					7
							6	9									
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	19	1	355	2	Y	2					9
							2	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4					13
							4	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1					14
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1					4
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					4
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-					4
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1					5
							1	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

01	837	N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

01	682	N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-			-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-			-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-			3
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-			3
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-			3
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1			4
						1	9							
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-			4

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

01	713 N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-			20
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-			20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-			20
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2			22
						2	9							
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-			22
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-			22

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-			120
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2			122
						2	9							
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2			124
						2	9							
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1			125
						1	9							
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-			125
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-			125

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-			120
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-			120
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4			124
						4	9							
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-			124
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-			124
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3			127
						3	9							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-			3
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-			3
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-			3
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-			3
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1			4
						1	9							
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-			4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-			3
02	896 N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-			3
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-			3
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-			3
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1			4
						1	9							
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-			4

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-			3
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-			3
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			3
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1			4
						1	9							
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			4
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-			4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

01	527 N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-			8
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			8
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-			8
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1			9
						1	9							
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-			9
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-			9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-			2
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-			2
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			2
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-			2
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-			2
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-			2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			3
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-			3
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-			3
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-			3
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-			2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			2
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-			2
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					85
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					85
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					85
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					85
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					85
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	390	-0-	-1966	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	238	-0-	-2042	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	535	-0-	-1821	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3		N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	54	1	561	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6107	3712	-0-	-2395	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
02	5516	3736	-0-	-1780	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
03	6107	3451	-0-	-2656	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
04	3960 #	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
05	4123 #	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	3990 #	1256	-0-	-2734	-0-	1256	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

01	5239 #	821	-0-	-4418	-0-	821	2	N	-0-			-0-
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-			N	-0-			-0-
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
04	1890 #	467	-0-	-1423	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	1860 #	1099	-0-	-761	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
*06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - PLUGGED 02/12/19

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	73	1	215	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	71	1	348	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	33	1	163	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	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

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-					-0-
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	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
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	89	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	55	1	272	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

01	682	N	470	-0-	-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	269	1	797	3	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	208	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

01	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	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 #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	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
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-			-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	94	1	458	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	104	1	309	3	N	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	68	1	331	3	N	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	62	1	307	3	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	37	1	179	3	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-			-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	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

01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2 9	Y	2	3 1	1
02	2296 #	2267	-0-	-29	-0-	2267	3		Y	-0-	1 1	-0-
03	2542 #	2491	-0-	-51	-0-	2491	3		Y	-0-		-0-
04	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		Y	-0-		-0-
05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		Y	-0-		-0-
*06	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-		-0-
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-		-0-
03	775 #	571	-0-	-204	-0-	571	3		Y	-0-		-0-
04	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-		-0-
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-		-0-
*06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	2511 #	2485	-0-	-26	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
02	2520 #	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2790 #	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	2520 #	2285	-0-	-235	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
05	2604 #	2204	-0-	-400	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
*06	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	14B DENY	-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	1	1	8			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	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

01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	550	-0-	-1031	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					90
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	54	1	331	3	N	15					105
							17	9									
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	63	1	352	3	N	-0-					105
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	54	1	264	3	N	3					108
							3	9									
*05	434	N	198	-0-	-236	-0-	56	1	129	3	N	12					120
							13	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					120

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
01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8			100
							20	9									
02	1232	N	458	-0-	-774	-0-	56	1	380	3	N	20					120
							22	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	29	2	8			147
							32	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	98	1	549	3	N	1					148
							1	9									
*05	496	N	81	-0-	-415	-0-	27	1	52	3	N	2					150
							2	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					150

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	92	1	679 3	N	2		52
						2	9					
02	1260 N	725	-0-	-535	-0-	101	1	624 3	N	-0-		52
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	123	1	695 3	N	-0-		52
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	105	1	520 3	N	-0-		52
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		52
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		52

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	539	1	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
							233	9									
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	487	1	2428	2	N	189	189	1	1	8	137
							208	9									
03	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	539	1	2558	2	N	213	186	1	1	8	163
							234	9									
04	3510	X	1869	-0-	-1641	-0-	521	1	1111	2	N	215	188	1	1	8	189
							237	9									
05	3627	X	835	-0-	-2792	-0-	539	1	117	2	N	163	13	8			339
							179	9									
06	3360	X	525	-0-	-2835	-0-	521	1	1	2	N	3	1	8			341
							3	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	863	1	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
							1738	9									
02	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	780	1	17735	2	N	1469	1313	1			323
							1616	9									
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	863	1	19097	2	N	1591	1641	1	1	8	272
							1750	9									
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	835	1	18106	2	N	1491	1447	1			316
							1640	9									
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	863	1	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343
							1659	9									
*06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	835	1	17598	2	N	1410	1461	1			292
							1551	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	458	1	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
							1096	9									
02	9996	X	9612	-0-	-384	-0-	419	1	8255	2	Y	853	815	1			134
							938	9									
03	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	433	1	8744	2	Y	931	952	1			113
							1024	9									
04	10710	X	8433	-0-	-2277	-0-	357	1	7200	2	Y	796	787	1			122
							876	9									
05	11067	X	7733	-0-	-3334	-0-	392	1	6377	2	Y	876	870	1	1	8	127
							964	9									
06	10350	X	7866	-0-	-2484	-0-	410	1	6603	2	Y	775	740	1			162
							853	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172
02	10388	X	9471	-0-	-917	-0-	9093	2	378	9	N	344	179	1	1	8	336
03	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10289	2	419	9	N	381	560	1			157
04	10830	X	9516	-0-	-1314	-0-	9146	2	370	9	N	336	371	1			122
05	10881	X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1			290
06	10530	X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1			120

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
01	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	51 628	1 9	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
02	6048	X	5178	-0-	-870	-0-	47 549	1 9	4582	2	Y	499	515	1			58
03	6293	X	5620	-0-	-673	-0-	54 523	1 9	5043	2	Y	475	466	1	7	8	60
04	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	51 529	1 9	4751	2	Y	481	463	1	1	8	77
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	53 568	1 9	4993	2	Y	516	547	1			46
06	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	51 492	1 9	4677	2	Y	447	440	1			53

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 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
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	35 385	1 9	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	31 341	1 9	3026	2	Y	310	319	1			46
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	36 341	1 9	3414	2	Y	310	302	1	4	8	50
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	38 398	1 9	3542	2	Y	362	343	1	1	8	68
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	42 409	1 9	3997	2	Y	372	396	1			44
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	43 366	1 9	3862	2	Y	333	328	1			49

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	549 548	1 9	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
02	5432	X	4366	-0-	-1066	-0-	641 450	1 9	3275	2	N	409	375	1	1	8	161
03	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	615 470	1 9	3928	2	N	427	379	1	1	8	208
04	5820	X	2803	-0-	-3017	-0-	498 353	1 9	1952	2	N	321	368	1	1	8	160
05	5270	X	2374	-0-	-2896	-0-	515 350	1 9	1509	2	N	318	364	1	2	8	112
06	4860	X	2375	-0-	-2485	-0-	492 349	1 9	1534	2	N	317	176	1	3	8	250

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-	682 607	1 9	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
02	8876	X	5443	-0-	-3433	-0-	471 453	1 9	4519	2	N	412	369	1	2	8	191
03	9052	X	6105	-0-	-2947	-0-	616 524	1 9	4965	2	N	476	544	1	1	8	122
04	7980	X	6568	-0-	-1412	-0-	693 492	1 9	5383	2	N	447	370	1	1	8	198
*05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	716 486	1 9	5324	2	N	442	356	1	1	8	283
*06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	699 448	1 9	5230	2	N	407	548	1	1	8	141

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
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51 80	1 9	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	52 627	1 9	3293	2	Y	570	552	1	1	8	50
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	73 788	1 9	4366	2	Y	716	710	1	1	8	55
04	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	67 695	1 9	3611	2	Y	632	645	1			42
05	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	49 612	1 9	1552	2	Y	556	536	1	1	8	61
06	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	30 314	1 9	2337	2	Y	285	280	1			66

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
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281 1422	1 9	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
02	16184	X	15564	-0-	-620	-0-	262 1272	1 9	14030	2	N	1156	1122	1			147
03	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	287 1363	1 9	15093	2	N	1239	1288	1			98
04	17340	X	14629	-0-	-2711	-0-	266 1124	1 9	13239	2	N	1022	938	1			182
05	17794	X	17209	-0-	-585	-0-	297 1334	1 9	15578	2	N	1213	1111	1			284
06	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	278 1058	1 9	13150	2	N	962	1075	1	5	8	166

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
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116 459	1 9	9233	2	N	417	350	1			142
02	11900	X	9024	-0-	-2876	-0-	102 398	1 9	8524	2	N	362	351	1	1	8	152
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	113 133	1 9	8533	2	N	121	188	1			85
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	119 275	1 9	8352	2	N	250	184	1			151
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	98 276	1 9	5443	2	N	251	189	1			213
*06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56 89	1 9	1565	2	N	81	169	1			125

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
01	5859	X	4533	-0-	-1326	-0-	55 102	1 9	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	62 858	1 9	3968	2	Y	780	756	1	1	8	64
03	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	83 993	1 9	4743	2	Y	903	901	1	1	8	65
04	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	79 889	1 9	4002	2	Y	808	825	1	1	8	47
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	94 957	1 9	6271	2	Y	870	832	1	2	8	83
06	5640	X	2360	-0-	-3280	-0-	40 419	1 9	1901	2	Y	381	383	1			81

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
01	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	1271 3623	1 9	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
02	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	1149 3087	1 9	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1271 3235	1 9	17066	2	N	2941	2982	1	5	8	226
04	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	714 2852	1 9	16462	2	N	2593	2590	1	2	8	227
05	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	900 2629	1 9	17538	2	N	2390	2385	1	5	8	227
*06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	755 2357	1 9	13545	2	N	2143	2017	1	2	8	351

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	53 329	1 9	2876	2	Y	299	294	1			44
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	47 290	1 9	2610	2	Y	264	259	1			49
03	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	46 314	1 9	2628	2	Y	285	284	1			50
04	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	46 249	1 9	2488	2	Y	226	213	1			63
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	47 294	1 9	2666	2	Y	267	286	1			44
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	36 216	1 9	2100	2	Y	196	215	1			25

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	71 422	1 9	3789	2	Y	384	385	1			61
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66 477	1 9	3728	2	Y	434	413	1			82
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	75 424	1 9	4147	2	Y	385	393	1			74
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	79 435	1 9	4340	2	Y	395	358	1			111
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	74 535	1 9	4171	2	Y	486	514	1			83
*06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	66 492	1 9	3897	2	Y	447	470	1			60

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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
01	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
							953	9									
02	16044	X	15273	-0-	-771	-0-	187	1	14239	2	N	770	746	1			206
							847	9									
03	17763	X	17157	-0-	-606	-0-	213	1	16018	2	N	842	736	1			312
							926	9									
04	17190	X	15937	-0-	-1253	-0-	202	1	14889	2	N	769	935	1			146
							846	9									
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	215	1	16349	2	N	849	751	1			244
							934	9									
*06	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	208	1	15778	2	N	722	737	1			229
							794	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

01	7564	X	6412	-0-	-1152	-0-	84	1	5854	2	N	431	373	1			142
							474	9									
02	6216	X	5676	-0-	-540	-0-	76	1	5198	2	N	365	190	1			317
							402	9									
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	84	1	5789	2	N	310	555	1			72
							341	9									
04	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	89	1	5758	2	N	280	183	1			169
							308	9									
05	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	95	1	5079	2	N	355	361	1			163
							391	9									
06	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	98	1	5724	2	N	281	357	1			87
							309	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	677	1	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
							534	9									
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	638	1	7690	2	N	442	364	1	1	8	215
							486	9									
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	715	1	7932	2	N	434	550	1			99
							477	9									
04	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	581	1	5836	2	N	343	367	1	1	8	74
							377	9									
05	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	596	1	5222	2	N	278	184	1			168
							306	9									
06	7800	X	7730	-0-	-70	-0-	593	1	6779	2	N	325	365	1			128
							358	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8			228
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8			228
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	516	1	8400	2	N	1746	1648	1	2	8	324
							1921	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	371	1	3635	2	N	1356	1274	1	11	8	395
							1492	9									
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	475	1	3019	2	N	1129	1262	1	5	8	257
							1242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822 145	1 9	453	2	N	132	185	1	1	8	42
02	1652	X	871	-0-	-781	-0-	742	1	129	9	N	117					159
03	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	822 134	1 9	353	2	N	122	180	1			101
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	795 135	1 9	338	2	N	123	190	1			34
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	795 109	1 9	647	2	N	99	1	8			132
*06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	769 100	1 9	1335	2	N	91	183	1	3	8	37

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141 636	1 9	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
02	7896	X	7067	-0-	-829	-0-	119 603	1 9	6345	2	N	548	552	1			134
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	135 629	1 9	7069	2	N	572	565	1			141
04	8460	X	7714	-0-	-746	-0-	142 564	1 9	7008	2	N	513	552	1			102
05	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	125 524	1 9	6528	2	N	476	374	1			204
06	8040	X	6832	-0-	-1208	-0-	130 523	1 9	6179	2	N	475	551	1	6	8	122

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745 402	1 9	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	649 356	1 9	7249	2	N	324	189	1			239
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	710 363	1 9	7603	2	N	330	368	1			201
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	780 353	1 9	7995	2	N	321	368	1			154
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	813 389	1 9	8920	2	N	354	361	1			147
*06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	803 387	1 9	12409	2	N	352	359	1			140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	394	1	3379	2	N	349	181	1			290
							384	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	344	1	2610	2	N	526	552	1			264
							579	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	372	1	2962	2	N	373	360	1			277
							410	9									
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	388	1	835	2	N	104	180	1			201
							114	9									
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2548	2	N	115					316
							127	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1827	2	336	9	N	305	360	1			132
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3318	2	353	9	N	321	187	1	1	8	265
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2549	2	322	9	N	293	363	1	1	8	194
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1	5	8	102
06	810	X	362	-0-	-448	-0-	316	2	46	9	N	42					144

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173
02	3276	X	2818	-0-	-458	-0-	2487	2	331	9	N	301	191	1	1	8	282
03	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2113	2	334	9	N	304	373	1			213
04	4170	X	2944	-0-	-1226	-0-	2566	2	378	9	N	344	184	1	1	8	372
05	4309	X	1312	-0-	-2997	-0-	1177	2	135	9	N	123	366	1	1	8	128
06	4170	X	1645	-0-	-2525	-0-	1540	2	105	9	N	95					223

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	1866	2	160	9	N	145	181	1	2	8	108
03	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1816	2	150	9	N	136					244
04	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1848	2	155	9	N	141	181	1			204
05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1872	2	147	9	N	134	180	1			158
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1681	2	95	9	N	86					244

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1798	2	146	9	N	133	176	1			184
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1958	2	150	9	N	136	169	1			151
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1796	2	145	9	N	132	179	1			104
05	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1528	2	120	9	N	109					213
06	1950	N	1132	-0-	-818	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1			142
							987	9									
02	14812	X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1			202
							889	9									
03	16399	X	15439	-0-	-960	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1			324
							947	9									
04	15870	X	15068	-0-	-802	-0-	188	1	13990	2	N	809	754	1			379
							890	9									
05	16275	X	15438	-0-	-837	-0-	188	1	14356	2	N	813	906	1	1	8	285
							894	9									
06	15750	X	14807	-0-	-943	-0-	182	1	13763	2	N	784	724	1			345
							862	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400	1	2698	2	N	378	362	1			99
							416	9									
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	334	1	2508	2	N	238	186	1			151
							262	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	462	1	3378	2	N	295	186	1			260
							325	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	408	1	2968	2	N	320	362	1	1	8	217
							352	9									
05	3503	X	1378	-0-	-2125	-0-	418	1	860	2	N	91	178	1			130
							100	9									
06	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	424	1	2256	2	N	24					154
							26	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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204	1	26	2	Y	126	126	0			3
							1	4	139	9							
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1652	2	Y	303	298	0			8
							1	4	333	9							
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	977	2	Y	211	210	0	4	1	5
							232	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	285	1	1529	2	Y	237	236	0			6
							2	4	261	9							
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	288	1	1330	2	Y	308	306	0			8
							5	4	339	9							
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	241	1	754	2	Y	343	343	0			8
							4	4	377	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
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1			60
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129					189
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1			140
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62
06	2100	N	1244	-0-	-856	-0-	1201	2	43	9	N	39					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	9									
02	9632	X	6836	-0-	-2796	-0-	90	1	5693	2	N	957	898	1	2	8	305
							1053	9									
03	10664	X	5200	-0-	-5464	-0-	76	1	4023	2	N	1001	1096	1	1	8	209
							1101	9									
04	10320	X	4967	-0-	-5353	-0-	78	1	3767	2	N	1020	1087	1	1	8	141
							1122	9									
05	10323	X	4877	-0-	-5446	-0-	82	1	3651	2	N	1040	921	1			260
							1144	9									
06	7950	X	5288	-0-	-2662	-0-	96	1	4162	2	N	936	909	1	4	8	283
							1030	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275	1	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
							3058	9									
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	246	1	15553	2	N	2267	2206	1	4	8	176
							2494	9									
03	19406	X	18455	-0-	-951	-0-	296	1	15598	2	N	2328	2218	1	6	8	280
							2561	9									
04	18780	X	16193	-0-	-2587	-0-	282	1	13660	2	N	2046	2051	1	2	8	273
							2251	9									
05	19406	X	15262	-0-	-4144	-0-	290	1	12836	2	N	1942	1821	1	3	8	391
							2136	9									
06	18780	X	13562	-0-	-5218	-0-	264	1	11393	2	N	1732	1818	1	1	8	304
							1905	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99	1	1438	2	Y	482	482	0	1	8	9
							2	4	530	9							
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	429	426	0			12
							2	4	472	9							
03	1922	N	1147	-0-	-775	-0-	102	1	802	2	Y	221	221	0	5	1	7
							243	9									
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	124	1	1368	2	Y	349	348	0			8
							2	4	384	9							
05	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	90	1	1021	2	Y	276	275	0			9
							5	4	304	9							
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133	1	1919	2	Y	329	329	0			9
							3	4	362	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	N	343	308	1	3	8	32
							377	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	880	1	4437	2	N	495	464	1			63
							545	9									
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	476	1	5838	2	N	1326	1341	1			48
							1459	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	9	N	526	552	1	2	8	20
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	350	1	2072	2	N	857	800	1	1	8	76
							943	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856	X	5148	-0-	-4708	-0-	12	1	2753	2	N	2166	1754	1			412
							2383	9									
03	10912	X	1680	-0-	-9232	-0-	598	1	477	2	N	550	892	1			70
							605	9									
04	5190	X	3765	-0-	-1425	-0-	345	1	2706	2	N	649	689	1			30
							714	9									
05	5704	X	620	-0-	-5084	-0-	221	1	399	9	N	363	347	1	34	8	12
06	5520	X	587	-0-	-4933	-0-	303	1	284	9	N	258	244	1	4	8	22

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
01	3410	X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360	1			239
							314	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	633	1	2563	2	N	326	364	1			201
							359	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	639	1	2436	2	N	294	182	1	1	8	312
							323	9									
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	279	365	1			226
							307	9									
06	3450	X	2140	-0-	-1310	-0-	431	1	1459	2	N	227	188	1			265
							250	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
01	1581	N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160
02	2800	N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112					272
							123	9									
03	1726	N	627	-0-	-1099	-0-	535	1	92	9	N	84	180	1			176
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	733	1	105	9	N	95					271
05	1829	X	519	-0-	-1310	-0-	414	1	105	9	N	95	182	1	1	8	183
06	1770	X	548	-0-	-1222	-0-	435	1	1	2	N	102	187	1			98
							112	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2					71
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	1			N	-0-					71
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					71
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	300	1	1514	2	N	293	182	1	1	8	181
							322	9									
*06	3000	N	3291	-0-	291	291	657	1	2115	2	N	472	364	1	5	8	284
							519	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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	354	350	0			10
							1	4	389	9							
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	68	1	542	2	Y	227	225	0	5	1	7
							250	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	2	Y	328	326	0			9
							3	4	361	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	275	274	0			10
							5	4	303	9							
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	23	1	339	2	Y	357	357	0			10
							4	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	357	1	3	2	Y	14	14	0			9
							15	9									
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	314	1	7	2	Y	39	38	0	1	1	9
							43	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	491	1	1787	2	Y	403	400	0			12
							3	4	443	9							
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	60	62	0			10
							1	4	66	9							
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	425	1	1780	2	Y	246	244	0			12
							3	4	271	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

01	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	363	1	4085	2	Y	144	142	0			2
							1	4	158	9							
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							
*06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

01	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	8540	X	971	-0-	-7569	-0-	559	1	259	2	Y	138	136	0			2
							1	4	152	9							
03	9455	X	4424	-0-	-5031	-0-	776	1	2914	2	Y	666	650	0	13	1	5
							1	4	733	9							
04	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	441	1	4308	2	Y	1120	1114	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	Y	644	645	0	1	8	8
							11	4	708	9							
*06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	349	1	3760	2	Y	941	941	0			8
							11	4	1035	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

01	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
							393	9									
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	163	1	2850	2	Y	345	331	1			228
							380	9									
03	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	181	1	3188	2	Y	365	505	1			88
							402	9									
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	176	1	2734	2	Y	297	168	1			217
							327	9									
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	169	1	2537	2	Y	207	179	1			245
							228	9									
06	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	173	1	2728	2	Y	260	349	1			156
							286	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
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
							3	4	623	9							
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	226	1	77	2	Y	394	390	0			17
							1	4	433	9							
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	Y	360	357	0	7	1	13
							1	4	396	9							
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	384	383	0			14
							3	4	422	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	265	1	27	2	Y	220	221	0			13
							3	4	242	9							
*06	3000	N	7451	-0-	4451	4451	441	1	5668	2	Y	1207	1199	0	1	8	20
							14	4	1328	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
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
							733	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	427	1	1603	2	Y	690	497	0	1	8	325
							759	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	513	1	2302	2	Y	772	280	0	536	1	281
							849	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	514	1	2468	2	Y	727	2	0	893	1	113
							800	9									
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	534	1	1596	2	Y	666	481	1			298
							733	9									
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	540	1	1753	2	Y	711	31	0	683	1	292
							782	9					3	8			

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
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
							4	4	838	9							
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	387	1	3815	2	Y	634	628	0	1	8	7
							2	4	697	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	469	1	4486	2	Y	674	665	0	14	1	2
							1	4	741	9							
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	2	Y	652	651	0			3
							5	4	717	9							
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	407	1	1528	2	Y	283	284	0			2
							5	4	311	9							
*06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	418	1	4464	2	Y	1728	1716	0	1	8	13
							19	4	1901	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
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									
02	1232	X	462	-0-	-770	-0-	348	1	114	9	N	104					218
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	636	1	690	2	N	142	185	1			175
							156	9									
04	2880	X	1066	-0-	-1814	-0-	617	1	316	2	N	121	183	1			113
							133	9									
05	2976	X	1200	-0-	-1776	-0-	718	1	348	2	N	122	2	8			233
							134	9									
06	2880	X	1153	-0-	-1727	-0-	467	1	585	2	N	92	181	1			144
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170
02	6580 X	5509	-0-	-1071	-0-	5041	2	468	9	N	425	369	1			226
03	7037 X	6104	-0-	-933	-0-	5632	2	472	9	N	429	356	1			299
04	6390 X	5227	-0-	-1163	-0-	4807	2	420	9	N	382	378	1			303
05	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	4707	2	356	9	N	324	366	1			261
06	5910 X	5582	-0-	-328	-0-	5164	2	418	9	N	380	184	1			457

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

01	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75
02	5992 X	4928	-0-	-1064	-0-	4537	2	391	9	N	355	179	1			251
03	6107 X	2764	-0-	-3343	-0-	2663	2	101	9	N	92	177	1			166
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6431	2	499	9	N	454	372	1			248
05	5797 X	5136	-0-	-661	-0-	4787	2	349	9	N	317	365	1			200
06	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	5011	2	378	9	N	344	360	1			184

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

01	8308 X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181
02	7224 X	7123	-0-	-101	-0-	6591	2	532	9	N	484	560	1			105
03	7998 X	7827	-0-	-171	-0-	7277	2	550	9	N	500	373	1			232
04	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	7007	2	517	9	N	470	553	1			149
05	7936 X	7025	-0-	-911	-0-	6529	2	496	9	N	451	369	1			231
*06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7154	2	509	9	N	463	365	1			329

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

01	8587 X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243
02	7616 X	7038	-0-	-578	-0-	6496	2	542	9	N	493	552	1			184
03	7068 X	7022	-0-	-46	-0-	6515	2	507	9	N	461	376	1			269
04	7740 X	6747	-0-	-993	-0-	6227	2	520	9	N	473	547	1			195
05	7998 X	6369	-0-	-1629	-0-	5846	2	523	9	N	475	561	1			109
06	7740 X	5867	-0-	-1873	-0-	5450	2	417	9	N	379	185	1			303

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
						6	4	1201	9							
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	8	1	5445	2	Y	962	954	0	1	8	21
						4	4	1058	9							
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	12	1	6059	2	Y	1287	1266	0	26	1	15
						3	4	1416	9			1	8			
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	8	1	5691	2	Y	1103	1101	0	1	8	16
						9	4	1213	9							
05	5549 X	5356	-0-	-193	-0-	6	1	4468	2	Y	790	789	0	1	8	16
						13	4	869	9							
*06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	2	Y	1362	1359	0	1	8	18
						15	4	1498	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
01	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135 339	1 9	3868	2	N	308	361	1			164
02	5152	X	4259	-0-	-893	-0-	137 290	1 9	3832	2	N	264	181	1			247
03	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	142 300	1 9	4852	2	N	273	371	1			149
04	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	161 259	1 9	4237	2	N	235	184	1			200
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	165 273	1 9	4847	2	N	248	375	1			73
06	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	152 263	1 9	4462	2	N	239	186	1	3	8	123

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
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153 387	1 9	4382	2	N	352	189	1			241
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	151 287	1 9	4165	2	N	261	168	1			334
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	111 243	1 9	3807	2	N	221	189	1			366
04	4770	X	3619	-0-	-1151	-0-	123 220	1 9	3276	2	N	200	180	1			386
05	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	133 250	1 9	3963	2	N	227	365	1			248
06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	134 230	1 9	3916	2	N	209	345	1	2	8	110

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
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524 367	1 9	5021	2	N	334	362	1			189
02	5460	X	5104	-0-	-356	-0-	462 305	1 9	4337	2	N	277	189	1			277
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	432 312	1 9	5482	2	N	284	373	1			188
04	6090	X	5549	-0-	-541	-0-	455 261	1 9	4833	2	N	237	189	1			236
05	6293	X	5029	-0-	-1264	-0-	396 248	1 9	4385	2	N	225	364	1			97
06	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	404 253	1 9	4288	2	N	230	177	1	2	8	148

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
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366 336	1 9	4246	2	N	305	377	1			133
02	4424	X	4367	-0-	-57	-0-	314 304	1 9	3749	2	N	276	190	1			219
03	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	236 317	1 9	3764	2	N	288	373	1			134
04	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	302 277	1 9	3238	2	N	252	178	1			208
05	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	299 256	1 9	2768	2	N	233	174	1			267
06	4800	X	3379	-0-	-1421	-0-	327 271	1 9	2781	2	N	246	363	1			150

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
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			126
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					126
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	257	1	9014	2	N	641	555	1			212
							705	9									
04	5940	X	3110	-0-	-2830	-0-	99	1	2763	2	N	225	188	1			249
							248	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	185	1	5876	2	N	497	541	1			205
							547	9									
06	8730	X	4374	-0-	-4356	-0-	123	1	3891	2	N	327	363	1	2	8	167
							360	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
							5090	9									
02	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-	221	1	36086	2	N	3254	2943	1	14	8	484
							3579	9									
03	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	241	1	35278	2	N	2995	3099	1	7	8	373
							3295	9									
04	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	221	1	29768	2	N	2034	2041	1	10	8	356
							2237	9									
05	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	211	1	27031	2	N	2179	2020	1	20	8	495
							2397	9									
*06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	223	1	31847	2	N	2581	2503	1	14	8	559
							2839	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83	1	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
							1692	9									
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	55	1	8906	2	N	736	749	1	3	8	240
							810	9									
03	10881	X	9523	-0-	-1358	-0-	58	1	8532	2	N	848	907	1	2	8	179
							933	9									
04	10530	X	7851	-0-	-2679	-0-	51	1	6998	2	N	729	745	1	1	8	162
							802	9									
05	10881	X	7974	-0-	-2907	-0-	55	1	7158	2	N	692	362	1	3	8	489
							761	9									
06	10530	X	8279	-0-	-2251	-0-	52	1	7478	2	N	681	907	1	4	8	259
							749	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

01	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17	1	2830	2	N	280	189	1			204
							308	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	4135	2	N	541	553	1			192
							595	9									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	29	1	4107	2	N	452	357	1	1	8	286
							497	9									
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	41	1	5265	2	N	537	545	1	1	8	277
							591	9									
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	30	1	4397	2	N	385	353	1			309
							424	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
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80 1526	1 9	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
02	13496	X	13075	-0-	-421	-0-	71 1394	1 9	11610	2	N	1267	1100	1	1	8	338
03	14942	X	12838	-0-	-2104	-0-	77 1353	1 9	11408	2	N	1230	1281	1			287
04	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	89 1231	1 9	12169	2	N	1119	1288	1			118
05	14942	X	13711	-0-	-1231	-0-	96 1256	1 9	12359	2	N	1142	915	1			345
06	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	85 1173	1 9	12162	2	N	1066	1084	1			327

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102 507	1 9	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
02	6384	X	5917	-0-	-467	-0-	87 431	1 9	5399	2	N	392	370	1			270
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	101 415	1 9	5533	2	N	377	368	1	7	8	272
04	6720	X	5452	-0-	-1268	-0-	83 369	1 9	5000	2	N	335	377	1			230
05	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	88 341	1 9	5159	2	N	310	188	1			352
06	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	92 431	1 9	5411	2	N	392	357	1	2	8	385

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

01	6386	X	4135	-0-	-2251	-0-	60 437	1 9	3638	2	N	397	540	1			103
02	5768	X	4810	-0-	-958	-0-	70 400	1 9	4340	2	N	364	185	1	1	8	281
03	5270	X	4293	-0-	-977	-0-	70 375	1 9	3848	2	N	341	369	1			253
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	80 448	1 9	4842	2	N	407	553	1			107
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85 443	1 9	5013	2	N	403	366	1	3	8	141
06	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	79 375	1 9	4643	2	N	341	182	1			300

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	114 644	1 9	6909	2	N	585	547	1			135
02	6972	X	6535	-0-	-437	-0-	95 552	1 9	5888	2	N	502	543	1			94
03	7719	X	6421	-0-	-1298	-0-	106 472	1 9	5843	2	N	429	374	1			149
04	7470	X	7105	-0-	-365	-0-	105 602	1 9	6398	2	N	547	550	1			146
05	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	104 531	1 9	6085	2	N	483	370	1			259
06	7410	X	6717	-0-	-693	-0-	104 531	1 9	6082	2	N	483	546	1			196

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
01	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104 581	1 9	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
02	23296	X	10168	-0-	-13128	-0-	90 501	1 9	9577	2	N	455	553	1	1	8	129
03	22723	X	10054	-0-	-12669	-0-	95 509	1 9	9450	2	N	463	369	1			223
04	19230	X	12097	-0-	-7133	-0-	108 493	1 9	11496	2	N	448	551	1	1	8	119
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	137 644	1 9	16252	2	N	585	375	1			329
*06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	129 581	1 9	15000	2	N	528	541	1	1	8	315

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
01	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268 1243	1 9	28605	2	N	1130	1311	1			135
02	28392	X	26866	-0-	-1526	-0-	246 916	1 9	25704	2	N	833	545	1			423
03	31434	X	29209	-0-	-2225	-0-	277 1307	1 9	27625	2	N	1188	1299	1			312
04	30180	X	28106	-0-	-2074	-0-	252 1071	1 9	26783	2	N	974	1095	1			191
05	31062	X	29090	-0-	-1972	-0-	235 1108	1 9	27747	2	N	1007	900	1			298
06	29130	X	28250	-0-	-880	-0-	231 1025	1 9	26994	2	N	932	895	1			335

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
01	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109 564	1 9	6629	2	N	513	511	1			188
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	96 508	1 9	5917	2	N	462	372	1			278
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	108 447	1 9	5968	2	N	406	350	1			334
04	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	105 548	1 9	6393	2	N	498	372	1			460
05	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	108 529	1 9	6319	2	N	481	356	1			585
06	7080	X	6308	-0-	-772	-0-	98 446	1 9	5764	2	N	405	366	1	5	8	619

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
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131					221
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	1	8	198
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1			155
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1			103
06	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65					168

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
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158	1	6292	2	N	582	547	1			174
							640	9									
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	141	1	5700	2	N	487	369	1			292
							536	9									
03	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	145	1	5971	2	N	462	562	1			192
							508	9									
04	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	143	1	5698	2	N	466	379	1			279
							513	9									
05	7130	X	6586	-0-	-544	-0-	132	1	5952	2	N	456	540	1			195
							502	9									
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	127	1	5547	2	N	376	373	1			198
							414	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	162	1	3573	2	N	348	348	1			184
							383	9									
02	4088	X	1827	-0-	-2261	-0-	133	1	1320	2	N	340	192	1			332
							374	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3586	2	N	447	569	1			210
							492	9									
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	183	1	3199	2	N	397	371	1			236
							437	9									
05	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	178	1	3321	2	N	395	359	1			272
							435	9									
06	4140	X	2666	-0-	-1474	-0-	144	1	2141	2	N	346	362	1			256
							381	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134	1	5358	2	N	472	529	1			97
							519	9									
02	5768	X	5343	-0-	-425	-0-	118	1	4786	2	N	399	187	1			309
							439	9									
03	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	117	1	4841	2	N	419	548	1	19	8	161
							461	9									
04	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	111	1	4400	2	N	317	180	1			298
							349	9									
05	6262	X	5171	-0-	-1091	-0-	104	1	4697	2	N	336	547	1			87
							370	9									
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	138	1	5994	2	N	411	364	1	3	8	131
							452	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298	1	6723	2	N	487	538	1			119
							536	9									
02	6412	X	6148	-0-	-264	-0-	222	1	5461	2	N	423	361	1			181
							465	9									
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	220	1	5418	2	N	356	356	1			181
							392	9									
04	7320	X	6872	-0-	-448	-0-	241	1	6180	2	N	410	372	1			219
							451	9									
05	7564	X	219	-0-	-7345	-0-	34	1	183	2	N	2	2	8			219
							2	9									
06	7320	X	1478	-0-	-5842	-0-	162	1	1290	2	N	24					243
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274	1	6304	2	N	566	530	1			221
							623	9									
02	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	228	1	5611	2	N	540	531	1			230
							594	9									
03	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	246	1	6193	2	N	545	554	1			221
							600	9									
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	237	1	6199	2	N	517	559	1			179
							569	9									
05	7192	X	2233	-0-	-4959	-0-	291	1	1777	2	N	150	173	1			156
							165	9									
06	6960	X	861	-0-	-6099	-0-	91	1	740	2	N	27	2	8			181
							30	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
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127	1	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
							217	9									
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	205	1	5024	2	N	364	185	1			289
							400	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	230	1	5721	2	N	419	558	1			150
							461	9									
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	5741	2	N	410	361	1			199
							451	9									
05	6231	X	1612	-0-	-4619	-0-	212	1	1284	2	N	105	183	1			121
							116	9									
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	664	1	5344	2	N	155	1	8			275
							171	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
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855	1	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
							620	9									
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	748	1	7348	2	N	701	758	1	1	8	221
							771	9									
03	9455	X	8588	-0-	-867	-0-	858	1	7092	2	N	580	558	1	5	8	238
							638	9									
04	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	804	1	5938	2	N	543	545	1	1	8	235
							597	9									
05	9548	X	2664	-0-	-6884	-0-	1017	1	1485	2	N	147	164	1	1	8	217
							162	9									
06	9240	X	2983	-0-	-6257	-0-	587	1	2296	2	N	91					308
							100	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
01	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96	1	18200	2	N	1531	1443	1			292
							1684	9									
02	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	90	1	17867	2	N	1374	1463	1			203
							1511	9									
03	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	97	1	19947	2	N	1497	1494	1			206
							1647	9									
04	19710	X	17067	-0-	-2643	-0-	86	1	15631	2	N	1227	1305	1			128
							1350	9									
05	21545	X	16548	-0-	-4997	-0-	85	1	15091	2	N	1247	1101	1			274
							1372	9									
06	21000	X	16942	-0-	-4058	-0-	84	1	15538	2	N	1200	1087	1			387
							1320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-	74	1	13733	2	N	834	737	1			239
							917	9									
02	13776	X	13299	-0-	-477	-0-	63	1	12441	2	N	723	712	1			250
							795	9									
03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	73	1	14976	2	N	868	931	1			187
							955	9									
04	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	78	1	13943	2	N	859	925	1			121
							945	9									
05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	85	1	14922	2	N	914	730	1			305
							1005	9									
*06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	80	1	14523	2	N	882	917	1			270
							970	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
							1029	9									
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	430	1	10768	2	N	774	734	1			234
							851	9									
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	N	839	935	1			138
							923	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	444	1	10344	2	N	801	744	1			195
							881	9									
05	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	496	1	13689	2	N	949	914	1	4	8	226
							1044	9									
*06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	472	1	13324	2	N	947	912	1			261
							1042	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

01	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27	1	2413	2	N	202	170	1			226
							222	9									
02	5432	X	4085	-0-	-1347	-0-	40	1	3752	2	N	266					492
							293	9									
03	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	44	1	4381	2	N	303	552	1			243
							333	9									
04	5790	X	4806	-0-	-984	-0-	45	1	4439	2	N	293	367	1			169
							322	9									
05	4526	X	1176	-0-	-3350	-0-	55	1	1067	2	N	49					218
							54	9									
*06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	113	1	5810	2	N	155	187	1	2	8	184
							171	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69	1	6293	2	N	521	556	1			166
							573	9									
02	6048	X	5794	-0-	-254	-0-	55	1	5258	2	N	437	185	1			418
							481	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	58	1	5856	2	N	452	729	1			141
							497	9									
04	6720	X	5508	-0-	-1212	-0-	51	1	4999	2	N	416	366	1			191
							458	9									
05	6944	X	1453	-0-	-5491	-0-	67	1	1295	2	N	83	183	1	2	8	89
							91	9									
06	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	91	1	4705	2	N	129					218
							142	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
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95	1	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
							969	9									
02	9296	X	8700	-0-	-596	-0-	82	1	7784	2	N	758	743	1			238
							834	9									
03	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	89	1	8925	2	N	731	753	1			216
							804	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	97	1	9616	2	N	771	717	1			270
							848	9									
05	9734	X	1850	-0-	-7884	-0-	87	1	1683	2	N	73	179	1			164
							80	9									
06	9510	X	4715	-0-	-4795	-0-	87	1	4467	2	N	146	178	1	1	8	131
							161	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1242	2	143	9	N	130	187	1			122
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1415	2	155	9	N	141	187	1	1	8	75
04	1470	N	361	-0-	-1109	-0-	320	2	41	9	N	37					112
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					114
06	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26					140

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

01	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215
02	2968	X	2798	-0-	-170	-0-	2624	2	174	9	N	158	165	1			208
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3520	2	242	9	N	220	350	1			78
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3379	2	211	9	N	192					270
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1			78
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8			162

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137
02	3108	X	2975	-0-	-133	-0-	2773	2	202	9	N	184	177	1			144
03	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2676	2	206	9	N	187	184	1	1	8	146
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2696	2	217	9	N	197	178	1			165
05	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1			162
06	3360	X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1			113

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114	1	10445	2	N	733	716	1			197
							806	9									
02	8512	X	6571	-0-	-1941	-0-	64	1	6037	2	N	427	379	1			245
							470	9									
03	10168	X	5574	-0-	-4594	-0-	51	1	5151	2	N	338	367	1			216
							372	9									
04	9840	X	5649	-0-	-4191	-0-	52	1	5138	2	N	417	543	1			90
							459	9									
05	10168	X	2177	-0-	-7991	-0-	97	1	1891	2	N	172	184	1			78
							189	9									
06	9840	X	5585	-0-	-4255	-0-	103	1	5333	2	N	135	1	8			212
							149	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
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1			467
							843	9									
03	9052	X	5537	-0-	-3515	-0-	50	1	4993	2	N	449	550	1			366
							494	9									
04	8760	X	6193	-0-	-2567	-0-	56	1	5585	2	N	502	375	1			493
							552	9									
05	9052	X	2114	-0-	-6938	-0-	94	1	1825	2	N	177	183	1			487
							195	9									
06	8760	X	20	-0-	-8740	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			487

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
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117
02	7056	X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266					383
							293	9									
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	116	1	11604	2	N	1006	927	1			462
							1107	9									
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	94	1	9345	2	N	803	749	1			516
							883	9									
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	8	1	167	2	N	10	178	1	1	8	347
							11	9									
06	12420	X	32	-0-	-12388	-0-	1	1	31	2	N	-0-					347

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
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1			76
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2122	2	189	9	N	172	1	8			247
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	1972	2	172	9	N	156	175	1			228
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1878	2	165	9	N	150	173	1			205
06	2250	N	92	-0-	-2158	-0-	83	2	9	9	N	8	1	8			212

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
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	196	X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	Y	435	425	0	9	1	2
							1	4	479	9							
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	212	1	4731	2	Y	670	667	0	1	8	4
							6	4	737	9							
05	3100	N	7186	-0-	4086	4086	234	1	5932	2	Y	927	920	0	1	8	10
							1020	9									
*06	3000	N	1005	-0-	-1995	2091	113	1	892	9	Y	811	816	0			5

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
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	1	8	12
							3	4	938	9							
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	249	1	137	2	Y	759	749	0	15	1	7
							2	4	835	9							
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	354	1	1461	2	Y	848	845	0	1	8	9
							7	4	933	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	270	1	78	2	Y	630	631	0	1	8	7
							10	4	693	9							
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	101	2	Y	771	772	0			6
							8	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	352	1	2110	2	Y	861	854	0	1	8	10
							3	4	947	9							
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	406	1	4234	2	Y	1041	1024	0	21	1	5
							2	4	1145	9			1	8			
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	402	1	4439	2	Y	933	931	0	1	8	6
							8	4	1026	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	396	1	3323	2	Y	828	824	0	1	8	9
							14	4	911	9							
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3029	2	Y	792	795	0			6
							9	4	871	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

01	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	12180	X	10218	-0-	-1962	-0-	208	1	9970	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	13485	X	7476	-0-	-6009	-0-	187	1	6609	2	Y	617	601	0	12	1	4
							1	4	679	9							
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	567	566	0			5
							5	4	624	9							
05	11315	X	768	-0-	-10547	-0-	10	1	758	9	Y	689	685	0	1	8	8
06	10950	X	10475	-0-	-475	-0-	271	1	8837	2	Y	1243	1240	0	1	8	10
							1367	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	520	1	5997	2	Y	394	390	0			6
							1	4	433	9							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	507	1	6125	2	Y	548	539	0	11	1	4
							1	4	603	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	510	1	6035	2	Y	409	409	0			4
							3	4	450	9							
05	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	571	1	6100	2	Y	388	387	0			5
							6	4	427	9							
06	7170	X	6701	-0-	-469	-0-	476	1	5763	2	Y	416	417	0			4
							4	4	458	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
							773	9									
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	426	1	5604	2	Y	851	843	1			100
							936	9									
03	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	392	1	3875	2	Y	1173	1151	1			122
							1290	9									
04	7350	X	5393	-0-	-1957	-0-	351	1	3853	2	Y	1081	1056	1			147
							1189	9									
05	7595	X	4705	-0-	-2890	-0-	379	1	3864	2	Y	420	486	1			81
							462	9									
06	7350	X	6306	-0-	-1044	-0-	444	1	4994	2	Y	789	722	1	2	8	146
							868	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	593	1	7962	2	Y	629	584	1			79
							692	9									
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	488	1	6292	2	Y	698	695	1			82
							768	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	602	1	7134	2	Y	676	685	1			73
							744	9									
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	545	1	7384	2	Y	633	620	1			86
							696	9									
05	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	439	1	6438	2	Y	407	424	1			69
							448	9									
*06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	463	1	6725	2	Y	513	483	1	1	8	98
							564	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5279	2	947	9	N	861	891	1			207
03	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	5375	2	1188	9	N	1080	1095	1	10	8	182
04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-	5300	2	1121	9	N	1019	1089	1	1	8	111
05	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	4841	2	1000	9	N	909	920	1			100
06	6600	X	6035	-0-	-565	-0-	5016	2	1019	9	N	926	716	1	2	8	308

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1282	2	473	9	N	430	358	1			255
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2203	2	532	9	N	484	539	1			200
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1997	2	509	9	N	463	549	1			114
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1726	2	470	9	N	427	369	1	2	8	170
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	1586	2	466	9	N	424	361	1			233

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	960	1	15848	2	Y	2113	2024	1			278
							2324	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	650	1	10635	2	Y	1672	1741	1	1	8	208
							1839	9									
03	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	694	1	11471	2	Y	1269	1332	1			145
							1396	9									
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	641	1	11387	2	Y	1560	1496	1			209
							1716	9									
05	14043	X	12887	-0-	-1156	-0-	645	1	11176	2	Y	969	1011	1			167
							1066	9									
06	13590	X	8741	-0-	-4849	-0-	458	1	7577	2	Y	642	670	1	1	8	138
							706	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613	1			81
							699	9									
02	12348	X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681	1			76
							744	9									
03	13516	X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080	1			111
							1227	9									
04	12810	X	7247	-0-	-5563	-0-	408	1	6288	2	Y	501	541	1			71
							551	9									
05	12121	X	9794	-0-	-2327	-0-	559	1	7120	2	Y	1923	1717	1			277
							2115	9									
06	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	576	1	6659	2	Y	1207	1235	1	3	8	246
							1328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	740	0	1	8	624
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	187	0	561	1	497
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	396	0	185	1	687
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	1	8	352
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	2	8	477

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
						3	4	620	9							
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	457	0			14
						2	4	507	9							
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	399	0	8	1	9
						1	4	442	9							
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	2	Y	533	531	0			11
						4	4	586	9							
05	1953 N	596	-0-	-1357	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0			8
						3	4	168	9							
*06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	2	Y	544	542	0			10
						6	4	598	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

01	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
						98	9									
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	723	1	1	8	55
						822	9									
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	533	1	6779	2	Y	750	755	1	1	8	49
						825	9									
04	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	514	1	7520	2	Y	786	795	1	1	8	39
						865	9									
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	492	1	7506	2	Y	798	764	1	2	8	71
						878	9									
*06	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	466	1	7063	2	Y	674	622	1	1	8	122
						741	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
						70	9									
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	508	1	1	8	40
						574	9									
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	5842	2	Y	523	527	1	1	8	35
						575	9									
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	504	1	5637	2	Y	471	481	1			25
						518	9									
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	523	1	6005	2	Y	458	440	1	1	8	42
						504	9									
*06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	508	1	5654	2	Y	579	517	1	1	8	103
						637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	548	1	7940	2	Y	1004	972	1	1	8	64
							1104	9									
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	618	1	8166	2	Y	1054	1057	1	1	8	60
							1159	9									
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	598	1	8892	2	Y	1074	1088	1	1	8	45
							1181	9									
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	614	1	9338	2	Y	1120	1071	1	2	8	92
							1232	9									
*06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	553	1	8518	2	Y	847	790	1	1	8	148
							932	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	N	147	-0-	-1617	-0-	101	1	7	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	430	1	901	2	Y	104	102	0	2	1	-0-
							114	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	112	1	94	2	Y	663	657	0			6
							6	4	729	9							
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	92	97	0			1
							1	4	101	9							
06	1410	N	557	-0-	-853	-0-	326	1	24	2	Y	186	185	0			2
							2	4	205	9							

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
							3	4	719	9							
02	4788	X	4598	-0-	-190	-0-	5	1	3936	2	Y	595	591	0	1	8	7
							2	4	655	9							
03	5301	X	3727	-0-	-1574	-0-	5	1	3181	2	Y	491	484	0	10	1	4
							1	4	540	9							
04	5130	X	4075	-0-	-1055	-0-	5	1	3358	2	Y	643	640	0			7
							5	4	707	9							
05	5301	X	1231	-0-	-4070	-0-	2	1	997	2	Y	208	210	0			5
							3	4	229	9							
06	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	5	1	3552	2	Y	639	636	0			8
							8	4	703	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42
02	4312	X	1529	-0-	-2783	-0-	113	1	546	2	Y	791	769	1	1	8	63
							870	9									
03	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	135	1	1058	2	Y	878	878	1	1	8	62
							966	9									
04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	178	1	1264	2	Y	889	901	1	1	8	49
							978	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	2	Y	917	878	1	2	8	86
							1009	9									
06	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	279	1	503	2	Y	900	820	1	1	8	165
							990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	N	1118	1109	0	1	8	18
							4	4	1230	9							
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	427	1	5815	2	N	1034	1022	0	21	1	8
							2	4	1137	9			1	8			
04	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	407	1	5841	2	N	1065	1062	0	1	8	10
							9	4	1172	9							
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	466	1	6686	2	N	1033	1030	0	1	8	12
							17	4	1136	9							
06	8010	X	7904	-0-	-106	-0-	446	1	6369	2	N	981	985	0			8
							10	4	1079	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1			36
							652	9									
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	83	1	10599	2	Y	683	672	1			47
							751	9									
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	105	1	13183	2	Y	744	637	1	1	8	153
							818	9									
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	94	1	11866	2	Y	568	616	1			105
							625	9									
05	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	102	1	12923	2	Y	694	751	1			48
							763	9									
06	13650	X	13233	-0-	-417	-0-	99	1	12449	2	Y	623	588	1			83
							685	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
							1034	9									
02	15624	X	14523	-0-	-1101	-0-	106	1	13575	2	Y	765	768	1			52
							842	9									
03	17298	X	16593	-0-	-705	-0-	126	1	15700	2	Y	697	606	1	1	8	142
							767	9									
04	15930	X	15130	-0-	-800	-0-	116	1	14387	2	Y	570	611	1			101
							627	9									
05	16430	X	16338	-0-	-92	-0-	122	1	15401	2	Y	741	794	1			48
							815	9									
06	16050	X	14277	-0-	-1773	-0-	108	1	13474	2	Y	632	599	1	1	8	80
							695	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	9									
02	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1	2	8	65
							992	9									
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	80	1	10265	2	Y	732	642	1	2	8	153
							805	9									
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	80	1	10279	2	Y	645	681	1	1	8	116
							710	9									
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	89	1	11319	2	Y	764	826	1	1	8	53
							840	9									
*06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	97	1	12409	2	Y	818	764	1	2	8	105
							900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									
02	12544	X	11827	-0-	-717	-0-	86	1	11025	2	Y	651	648	1			61
							716	9									
03	13888	X	13082	-0-	-806	-0-	97	1	12214	2	Y	701	602	1	1	8	159
							771	9									
04	13320	X	11771	-0-	-1549	-0-	88	1	11049	2	Y	576	615	1			120
							634	9									
05	13764	X	12865	-0-	-899	-0-	95	1	12011	2	Y	690	747	1			63
							759	9									
06	12660	X	12171	-0-	-489	-0-	91	1	11403	2	Y	615	581	1			97
							677	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	715	2	572	9	N	520	378	0			369
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	689	2	275	9	N	250	416	0			203
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	700	2	378	9	N	344	323	0			224
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	620	2	380	9	N	345	373	0			196

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
							2	4	644	9							
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	398	1	1903	2	Y	607	600	0	12	1	9
							1	4	668	9							
04	3000	N	4649	-0-	1649	1649	565	1	3478	2	Y	546	545	0			10
							5	4	601	9							
05	3100	N	2594	-0-	-506	1143	385	1	1597	2	Y	548	544	0			14
							9	4	603	9							
*06	3000	N	3361	-0-	361	1504	431	1	2318	2	Y	551	552	0			13
							6	4	606	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

01	4557	X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
							1	4	380	9							
03	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	290	1	8922	2	Y	586	577	0	12	1	3
							1	4	645	9							
04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	287	1	10099	2	Y	406	406	0			3
							3	4	447	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	221	1	7310	2	Y	285	284	0			4
							5	4	314	9							
06	4410	X	1729	-0-	-2681	-0-	222	1	1104	2	Y	363	362	0			5
							4	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
							672	9									
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	383	1	2014	2	Y	604	323	0			410
							664	9									
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	453	1	2514	2	Y	692	318	0	518	1	266
							761	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	567	1	2836	2	Y	752	4	0	896	1	118
							827	9									
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	527	1	1621	2	Y	639	514	1			243
							703	9									
06	3570	X	2775	-0-	-795	-0-	528	1	1524	2	Y	657	643	1	5	8	252
							723	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
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	9							
02	7728	X	7195	-0-	-533	-0-	10	1	5967	2	Y	1104	1094	0	1	8	20
							4	4	1214	9							
03	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	12	1	6494	2	Y	1235	1219	0	25	1	10
							3	4	1359	9			1	8			
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	9	1	7132	2	Y	1220	1217	0	1	8	12
							10	4	1342	9							
05	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	7	1	6045	2	Y	998	996	0	1	8	13
							17	4	1098	9							
06	8280	X	6628	-0-	-1652	-0-	9	1	5474	2	Y	1031	1035	0	1	8	8
							11	4	1134	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	Y	536	530	0	1	8	9
							2	4	590	9							
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	424	1	1539	2	Y	531	524	0	11	1	5
							1	4	584	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	449	1	1056	2	Y	399	399	0			5
							3	4	439	9							
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	420	1	1585	2	Y	409	408	0			6
							7	4	450	9							
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	Y	432	434	0			4
							5	4	475	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
01	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	591	1	4200	2	Y	1169	1224	0	1	8	402
							1286	9									
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	625	1	4734	2	Y	1410	290	0	974	1	548
							1551	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	574	1	4474	2	Y	1066	6	0	1398	1	210
							1173	9									
05	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	510	1	3712	2	Y	1044	1071	1			183
							1148	9									
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	493	1	3716	2	Y	1158	999	1			342
							1274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	9							
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	15	1	7244	2	Y	1785	1768	0	2	8	26
							7	4	1964	9							
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	16	1	8046	2	Y	1653	1632	0	34	1	12
							3	4	1818	9			1	8			
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	11	1	6909	2	Y	1513	1510	0	1	8	14
							13	4	1664	9							
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	10	1	7623	2	Y	1338	1334	0	1	8	17
							23	4	1472	9							
*06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	11	1	8449	2	Y	1320	1324	0	1	8	12
							15	4	1452	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
02	2436	X	349	-0-	-2087	-0-	349	1			Y	-0-	6	0			-0-
03	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	623	1	1685	2	Y	289	281	0	6	1	2
							1	4	318	9							
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	535	1	2282	2	Y	569	566	0			5
							5	4	626	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	523	1	967	2	Y	268	270	0			3
							5	4	295	9							
*06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	1920	2	Y	466	465	0			4
							5	4	513	9							

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	296	1	4238	2	Y	593	588	0	1	8	9
							2	4	652	9							
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	320	1	4381	2	Y	635	626	0	13	1	5
							1	4	699	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	325	1	4242	2	Y	637	635	0			7
							5	4	701	9							
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	3997	2	Y	473	473	0			7
							9	4	520	9							
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	313	1	4277	2	Y	1095	1091	0	1	8	10
							12	4	1205	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	Y	526	521	0	1	8	13
							2	4	579	9							
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1145	2	Y	266	267	0	5	1	7
							1	4	293	9							
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	Y	513	510	0			10
							4	4	564	9							
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	Y	484	482	0			12
							8	4	532	9							
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	5	1	2307	2	Y	577	578	0			11
							6	4	635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	3664	2	Y	465	463	0			13
							2	4	512	9							
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	368	1	3653	2	Y	516	508	0	11	1	10
							1	4	568	9							
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	Y	657	654	0			13
							5	4	723	9							
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	356	1	3562	2	Y	825	820	0	1	8	17
							14	4	908	9							
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	307	1	3157	2	Y	764	767	0			14
							8	4	840	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
							7	4	1404	9							
02	5908	X	4639	-0-	-1269	-0-	438	1	2862	2	Y	1213	1202	0	1	8	17
							5	4	1334	9							
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	605	1	4412	2	Y	1417	1396	0	29	1	8
							3	4	1559	9			1	8			
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	484	1	5445	2	Y	1400	1397	0	1	8	10
							11	4	1540	9							
05	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	491	1	2783	2	Y	703	706	0	1	8	6
							12	4	773	9							
*06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	575	1	6684	2	Y	1685	1679	0	1	8	11
							18	4	1854	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	49290	-0-	-0-	-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
							3585	9									
02	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	262	1	40231	2	Y	3045	3004	1	2	8	296
							3350	9									
03	42400	X	42400	-0-	-0-	-0-	262	1	39290	2	Y	2589	2678	1	1	8	206
							2848	9									
04	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	198	1	38422	2	Y	2431	2511	1	2	8	124
							2674	9									
05	40499	X	40499	-0-	-0-	-0-	211	1	37916	2	Y	2156	2115	1	4	8	161
							2372	9									
*06	38202	X	38202	-0-	-0-	-0-	204	1	35901	2	Y	1906	1865	1	1	8	201
							2097	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	9									
02	32144	X	28784	-0-	-3360	-0-	113	1	26450	2	Y	2019	1905	1	1	8	174
							2221	9									
03	35588	X	31031	-0-	-4557	-0-	126	1	28540	2	Y	2150	2096	1	4	8	224
							2365	9									
04	33030	X	27960	-0-	-5070	-0-	118	1	25668	2	Y	1976	2065	1			135
							2174	9									
05	34131	X	29988	-0-	-4143	-0-	127	1	27600	2	Y	2055	1981	1	2	8	207
							2261	9									
06	33030	X	27413	-0-	-5617	-0-	120	1	25360	2	Y	1757	1778	1			186
							1933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11130	-0-	-2138	-0-	70	1	10576	2	Y	440	441	1			31
							484	9									
02	12012	X	9785	-0-	-2227	-0-	61	1	9308	2	Y	378	375	1			34
							416	9									
03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	107	1	16207	2	Y	1485	1411	1			108
							1634	9									
04	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	261	1	50791	2	Y	3776	3696	1	3	8	185
							4154	9									
05	48324	X	48324	-0-	-0-	-0-	248	1	44767	2	Y	3008	2959	1	6	8	228
							3309	9									
*06	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	234	1	41230	2	Y	2677	2619	1	1	8	285
							2945	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	209	1	28894	2	Y	2461	2510	1			232
							2707	9									
02	28476	X	27973	-0-	-503	-0-	185	1	25433	2	Y	2141	2089	1			284
							2355	9									
03	31527	X	30082	-0-	-1445	-0-	205	1	27425	2	Y	2229	2250	1			263
							2452	9									
04	30510	X	28995	-0-	-1515	-0-	199	1	26328	2	Y	2244	2257	1	4	8	246
							2468	9									
05	31527	X	28718	-0-	-2809	-0-	205	1	26387	2	Y	1933	1822	1	1	8	356
							2126	9									
06	30510	X	27809	-0-	-2701	-0-	198	1	25383	2	Y	2025	2018	1			363
							2228	9									

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
01	37727	X	37707	-0-	-20	-0-	144	1	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
							2526	9									
02	34076	X	32079	-0-	-1997	-0-	129	1	29897	2	Y	1866	1760	1			182
							2053	9									
03	37727	X	34449	-0-	-3278	-0-	142	1	32101	2	Y	2005	1952	1	4	8	231
							2206	9									
04	36510	X	32485	-0-	-4025	-0-	139	1	30232	2	Y	1922	1999	1			154
							2114	9									
05	37727	X	33488	-0-	-4239	-0-	144	1	31230	2	Y	1922	1857	1			219
							2114	9									
06	36480	X	31360	-0-	-5120	-0-	139	1	29294	2	Y	1752	1761	1			210
							1927	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
01	34720	X	33910	-0-	-810	-0-	204	1	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
							2584	9									
02	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	192	1	29405	2	Y	2247	2211	1	1	8	218
							2472	9									
03	34968	X	33991	-0-	-977	-0-	210	1	31563	2	Y	2016	2072	1	1	8	161
							2218	9									
04	33840	X	32559	-0-	-1281	-0-	156	1	30336	2	Y	1879	1940	1	1	8	99
							2067	9									
05	35495	X	32201	-0-	-3294	-0-	166	1	29999	2	Y	1851	1806	1	3	8	141
							2036	9									
06	34350	X	31065	-0-	-3285	-0-	164	1	28972	2	Y	1754	1705	1			190
							1929	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39293 X	39293	-0-	-0-	-0-	242	1	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
						2360	9									
02	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	220	1	33550	2	Y	1736	1734	1	1	8	177
						1910	9									
03	37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	235	1	35247	2	Y	2026	2039	1			164
						2229	9									
04	35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	173	1	33540	2	Y	2005	2059	1	1	8	109
						2206	9									
05	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	189	1	34000	2	Y	1989	1938	1	3	8	157
						2188	9									
*06	34925 X	34925	-0-	-0-	-0-	186	1	32673	2	Y	1878	1826	1			209
						2066	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

01	31620 X	30113	-0-	-1507	-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
						2727	9									
02	28560 X	27638	-0-	-922	-0-	180	1	24975	2	Y	2257	2193	1	1	8	311
						2483	9									
03	31620 X	29901	-0-	-1719	-0-	200	1	27047	2	Y	2413	2426	1			298
						2654	9									
04	30600 X	28417	-0-	-2183	-0-	193	1	25671	2	Y	2321	2346	1	5	8	268
						2553	9									
05	31620 X	28909	-0-	-2711	-0-	200	1	26080	2	Y	2390	2211	1	2	8	445
						2629	9									
06	29610 X	27438	-0-	-2172	-0-	194	1	24897	2	Y	2134	2176	1			403
						2347	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

01	15035 X	176	-0-	-14859	-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42
02	13580 X	8168	-0-	-5412	-0-	43	1	6711	2	Y	1285	1090	1			237
						1414	9									
03	15035 X	14359	-0-	-676	-0-	85	1	12852	2	Y	1293	1349	1			181
						1422	9									
04	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	128	1	19042	2	Y	987	965	1			203
						1086	9									
05	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	130	1	19266	2	Y	1078	1119	1			162
						1186	9									
*06	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	127	1	18148	2	Y	979	936	1			205
						1077	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

01	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	131	1	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
						2593	9									
02	30772 X	30718	-0-	-54	-0-	122	1	28388	2	Y	2007	1891	1	1	8	197
						2208	9									
03	34069 X	32898	-0-	-1171	-0-	135	1	30436	2	Y	2115	2063	1	5	8	244
						2327	9									
04	32970 X	31100	-0-	-1870	-0-	133	1	28790	2	Y	1979	2066	1	1	8	156
						2177	9									
05	34069 X	30791	-0-	-3278	-0-	132	1	28507	2	Y	1956	1892	1	1	8	219
						2152	9									
06	32970 X	29574	-0-	-3396	-0-	131	1	27488	2	Y	1777	1787	1	1	8	208
						1955	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	140	1	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
							1844	9									
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	112	1	17284	2	Y	1502	1391	1	1	8	289
							1652	9									
03	18569	X	17656	-0-	-913	-0-	107	1	16108	2	Y	1310	1420	1	1	8	178
							1441	9									
04	17970	X	12340	-0-	-5630	-0-	76	1	11323	2	Y	855	862	1			171
							941	9									
05	18569	X	12139	-0-	-6430	-0-	75	1	11119	2	Y	859	909	1			121
							945	9									
06	17970	X	11828	-0-	-6142	-0-	75	1	10870	2	Y	803	765	1			159
							883	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	135	1	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
							1676	9									
02	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	98	1	14971	2	Y	716	723	1			156
							788	9									
03	19034	X	16466	-0-	-2568	-0-	100	1	15066	2	Y	1182	1181	1			157
							1300	9									
04	18420	X	13673	-0-	-4747	-0-	80	1	12027	2	Y	1424	1309	1	1	8	271
							1566	9									
05	19034	X	15049	-0-	-3985	-0-	90	1	13415	2	Y	1404	1469	1	2	8	204
							1544	9									
06	18420	X	14121	-0-	-4299	-0-	87	1	12614	2	Y	1291	1231	1			264
							1420	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	128	1	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
							1725	9									
02	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	111	1	16983	2	Y	1385	1286	1			261
							1524	9									
03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	111	1	16718	2	Y	1325	1412	1			174
							1458	9									
04	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	106	1	15871	2	Y	1172	1124	1			222
							1289	9									
05	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	108	1	15949	2	Y	1242	1293	1	1	8	170
							1366	9									
06	16350	X	15870	-0-	-480	-0-	101	1	14514	2	Y	1141	1089	1			222
							1255	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	26348	X	8500	-0-	-17848	-0-	48	1	7738	2	Y	649	537	1			112
							714	9									
03	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	149	1	26624	2	Y	2163	2024	1			251
							2379	9									
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	146	1	25301	2	Y	1848	1787	1	1	8	311
							2033	9									
05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	150	1	25543	2	Y	1609	1704	1			216
							1770	9									
06	28200	X	25054	-0-	-3146	-0-	142	1	23454	2	Y	1325	1220	1			321
							1458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431 X	11259	-0-	-1172	-0-	196 871	1 9	10192	2	Y	792	782	1			122
02	11228 X	9933	-0-	-1295	-0-	171 741	1 9	9021	2	Y	674	666	1			130
03	12431 X	12000	-0-	-431	-0-	201 931	1 9	10868	2	Y	846	824	1			152
04	11190 X	10617	-0-	-573	-0-	174 968	1 9	9475	2	Y	880	791	1			241
05	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	189 921	1 9	10668	2	Y	837	931	1			147
*06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	198 880	1 9	11665	2	Y	800	842	1			105

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

01	18538 X	17013	-0-	-1525	-0-	371 1411	1 9	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
02	16744 X	13600	-0-	-3144	-0-	309 1101	1 9	12190	2	Y	1001	965	1	1	8	144
03	18538 X	16817	-0-	-1721	-0-	361 1415	1 9	15041	2	Y	1286	1294	1			136
04	17940 X	14619	-0-	-3321	-0-	353 1134	1 9	13132	2	Y	1031	1026	1			141
05	18290 X	9911	-0-	-8379	-0-	273 776	1 9	8862	2	Y	705	751	1			95
06	16470 X	9686	-0-	-6784	-0-	252 996	1 9	8438	2	Y	905	833	1	1	8	166

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

01	12555 X	12224	-0-	-331	-0-	207 1069	1 9	10948	2	Y	972	961	1			145
02	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	192 1023	1 9	10377	2	Y	930	903	1			172
03	12555 X	12306	-0-	-249	-0-	205 975	1 9	11126	2	Y	886	896	1			162
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	211 1055	1 9	11475	2	Y	959	862	1			259
05	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	217 1032	1 9	12218	2	Y	938	1036	1			161
*06	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	210 865	1 9	12324	2	Y	786	845	1			102

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

01	16523 X	13281	-0-	-3242	-0-	124 990	1 9	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
02	14560 X	10435	-0-	-4125	-0-	101 758	1 9	9576	2	Y	689	722	1			79
03	13919 X	12178	-0-	-1741	-0-	120 845	1 9	11213	2	Y	768	743	1	10	8	94
04	13470 X	10847	-0-	-2623	-0-	108 827	1 9	9912	2	Y	752	725	1	2	8	119
05	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	113 835	1 9	10504	2	Y	759	811	1	1	8	66
06	12840 X	10581	-0-	-2259	-0-	108 743	1 9	9730	2	Y	675	663	1	1	8	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079 X	20543	-0-	-4536	-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
						1386	9									
02	22344 X	19141	-0-	-3203	-0-	186	1	17648	2	Y	1188	1215	1			122
						1307	9									
03	23467 X	19470	-0-	-3997	-0-	195	1	18130	2	Y	1041	1030	1	15	8	118
						1145	9									
04	22590 X	19640	-0-	-2950	-0-	195	1	17969	2	Y	1342	1261	1	3	8	196
						1476	9									
05	23343 X	19827	-0-	-3516	-0-	197	1	18231	2	Y	1272	1367	1	1	8	100
						1399	9									
06	20520 X	18477	-0-	-2043	-0-	190	1	17007	2	Y	1164	1142	1	1	8	121
						1280	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

01	24521 X	23768	-0-	-753	-0-	142	1	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
						2015	9									
02	22148 X	21782	-0-	-366	-0-	124	1	19962	2	Y	1542	1480	1			317
						1696	9									
03	24521 X	21013	-0-	-3508	-0-	107	1	19227	2	Y	1526	1632	1			211
						1679	9									
04	23730 X	19275	-0-	-4455	-0-	102	1	17704	2	Y	1335	1310	1			236
						1469	9									
05	24490 X	19997	-0-	-4493	-0-	107	1	18343	2	Y	1406	1449	1			193
						1547	9									
06	23340 X	19978	-0-	-3362	-0-	108	1	18103	2	Y	1606	1417	1	1	8	381
						1767	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

01	43973 X	43973	-0-	-0-	-0-	261	1	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
						3781	9									
02	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	192	1	31135	2	Y	2486	2430	1	1	8	499
						2735	9									
03	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	147	1	26349	2	Y	2259	2461	1			297
						2485	9									
04	26828 X	26828	-0-	-0-	-0-	142	1	24600	2	Y	1896	1874	1	1	8	318
						2086	9									
05	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	146	1	25086	2	Y	2013	2076	1	1	8	254
						2214	9									
06	25440 X	25321	-0-	-119	-0-	140	1	23340	2	Y	1674	1534	1	1	8	393
						1841	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

01	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
						2171	9									
02	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	480	1	18913	2	Y	1454	1413	1	1	8	219
						1599	9									
03	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	449	1	18695	2	Y	1547	1591	1	1	8	174
						1702	9									
04	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	521	1	19313	2	Y	1460	1430	1	1	8	203
						1606	9									
05	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	664	1	21523	2	Y	1552	1547	1	2	8	206
						1707	9									
*06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	583	1	19376	2	Y	1332	1277	1	2	8	259
						1465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	1	8	11
							2	4	551	9							
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	332	330	0	7	1	6
							1	4	365	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	2	Y	596	593	0			9
							4	4	656	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	Y	538	537	0			10
							9	4	592	9							
*06	3000	N	3194	-0-	194	194	5	1	2542	2	Y	582	583	0			9
							7	4	640	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1			85
03	4278	X	1241	-0-	-3037	-0-	949	2	292	9	Y	265					350
04	3780	X	1221	-0-	-2559	-0-	1008	2	213	9	Y	194	373	1			171
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2108	2	466	9	Y	424	353	1			242
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2839	2	474	9	Y	431	507	1			166

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	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

01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1			218
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1			99
04	8880	X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	1	8	182
05	9176	X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240
06	8880	X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1			226
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1			95
04	3240	X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1			226
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128
06	3240	X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133
02	4872	X	4298	-0-	-574	-0-	3951	2	347	9	N	315	344	1	2	8	102
03	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	3972	2	295	9	N	268	176	1			194
04	5220	X	4245	-0-	-975	-0-	3907	2	338	9	N	307	271	1			230
05	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264
02	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	2265	2	345	9	N	314	355	1	1	8	222
03	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	2421	2	415	9	N	377	355	1			244
04	3600	X	2319	-0-	-1281	-0-	1977	2	342	9	N	311	352	1			203
05	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

01	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152
02	1344	N	489	-0-	-855	-0-	344	2	145	9	N	132	171	1			113
03	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	383	2	140	9	N	127	174	1			66
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2195	2	617	9	N	561	543	1			84
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
							2	4	516	9							
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	466	2	Y	470	465	0			10
							2	4	517	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	293	1	266	2	Y	401	397	0	8	1	6
							1	4	441	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	384	1	563	2	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	379	1	798	2	Y	256	256	0			6
							4	4	282	9							
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	102	1	42	2	Y	325	326	0			5
							4	4	358	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

01	12152	X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
							7	4	1558	9							
02	10976	X	9300	-0-	-1676	-0-	606	1	6966	2	Y	1565	1549	0	2	8	31
							6	4	1722	9							
03	12152	X	10716	-0-	-1436	-0-	777	1	8107	2	Y	1663	1640	0	34	1	19
							3	4	1829	9			1	8			
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	570	1	8118	2	Y	1744	1739	0	1	8	23
							14	4	1918	9							
05	11625	X	5275	-0-	-6350	-0-	521	1	3896	2	Y	768	773	0	1	8	17
							13	4	845	9							
*06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	508	1	9522	2	Y	1931	1924	0	1	8	23
							21	4	2124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	Y	534	529	0	1	8	15
							2	4	587	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	295	1	784	2	Y	479	474	0	10	1	10
							1	4	527	9							
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	445	1	2018	2	Y	539	537	0			12
							4	4	593	9							
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	Y	534	532	0			14
							9	4	587	9							
*06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	694	1	6973	2	Y	719	719	0			14
							8	4	791	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
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	501	1	5654	2	Y	1649	1629	0	2	8	22
							6	4	1814	9							
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	645	1	7758	2	Y	1007	1003	0	21	1	4
							2	4	1108	9			1	8			
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	622	1	6122	2	Y	994	991	0	1	8	6
							8	4	1093	9							
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	603	1	6205	2	Y	891	888	0	1	8	8
							15	4	980	9							
*06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	659	1	5654	2	Y	727	731	0			4
							7	4	800	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	Y	833	827	0	1	8	12
							3	4	916	9							
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	424	1	3400	2	Y	788	777	0	16	1	7
							2	4	867	9							
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	560	1	6223	2	Y	1149	1144	0	1	8	11
							9	4	1264	9							
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	476	1	4296	2	Y	1011	1008	0	1	8	13
							18	4	1112	9							
06	4200	X	235	-0-	-3965	-0-	72	1	17	2	Y	131	142	0			2
							2	4	144	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	1741	2	406	9	N	369	665	1			73
03	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1517	2	408	9	N	371	183	1			261
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					261
05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41	9	N	37					298
*06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095	9	N	995	1085	1			208

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2055	2	243	9	N	221	346	1			94
03	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2384	2	287	9	N	261	170	1			185
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	1804	2	220	9	N	200	164	1			221
05	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256	9	N	233	356	1			98
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381	9	N	346	333	1			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1			145
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229	9	N	208	172	1			181
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227	9	N	206	170	1			217
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212	9	N	193	184	1			226
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205	9	N	186	185	1			227

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	197	1	10643	2	Y	804	782	0	16	1	6
							2	4	884	9							
04	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	271	1	13914	2	Y	2012	1999	0	1	8	18
							17	4	2213	9							
05	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	291	1	12708	2	Y	1121	1123	0	1	8	15
							19	4	1233	9							
06	11340	X	4567	-0-	-6773	-0-	68	1	3735	2	Y	687	695	0			7
							8	4	756	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
							459	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	696	1	3058	2	Y	427	447	0			105
							470	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	680	1	3324	2	Y	373	344	0	7	1	127
							410	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	766	1	2966	2	Y	425	492	0			60
							468	9									
05	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	754	1	1388	2	Y	242	88	0			214
							266	9									
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	728	1	2317	2	Y	375	437	0	1	8	151
							413	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
							2	4	454	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	462	458	0			12
							2	4	508	9							
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	293	293	0	6	1	6
							1	4	322	9							
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	244	1	402	2	Y	369	368	0			7
							3	4	406	9							
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	205	1	137	2	Y	356	352	0			11
							6	4	392	9							
*06	3000	N	16116	-0-	13116	13116	814	1	14895	2	Y	366	368	0			9
							4	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	6758	X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
							5	4	1073	9							
02	6972	X	4920	-0-	-2052	-0-	512	1	3408	2	Y	906	897	0	1	8	18
							3	4	997	9							
03	7719	X	6475	-0-	-1244	-0-	443	1	4911	2	Y	1017	1002	0	21	1	11
							2	4	1119	9			1	8			
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	Y	1118	1114	0	1	8	14
							10	4	1230	9							
05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	481	1	4980	2	Y	883	883	0	1	8	13
							16	4	971	9							
06	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	303	1	3529	2	Y	918	920	0			11
							10	4	1010	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	44	-0-	-180	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	91	1	1026	2	Y	948	923	0	19	1	6
							2	4	1043	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	184	2	Y	1304	1299	0	1	8	10
							10	4	1434	9							
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	62	1	2155	2	Y	754	756	0	1	8	7
							12	4	829	9							
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
							3	4	657	9							
02	5964	X	3740	-0-	-2224	-0-	362	1	2800	2	Y	524	520	0	1	8	13
							2	4	576	9							
03	6696	X	4099	-0-	-2597	-0-	334	1	3148	2	Y	560	552	0	11	1	10
							1	4	616	9							
04	6480	X	2896	-0-	-3584	-0-	304	1	1882	2	Y	641	639	0			12
							5	4	705	9							
05	6696	X	2333	-0-	-4363	-0-	321	1	1459	2	Y	495	493	0			14
							8	4	545	9							
*06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	514	1	4367	2	Y	1317	1313	0	1	8	17
							15	4	1449	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	427	1	4172	2	Y	563	557	0	1	8	10
							2	4	619	9							
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	473	1	5865	2	Y	651	641	0	13	1	7
							1	4	716	9							
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	448	1	5146	2	Y	774	772	0	1	8	8
							6	4	851	9							
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	520	1	4883	2	Y	653	653	0	1	8	7
							11	4	718	9							
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	500	1	5009	2	Y	709	710	0			6
							8	4	780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	20274 X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
						1668	9									
02	18312 X	16700	-0-	-1612	-0-	70	1	15164	2	Y	1333	1290	1			178
						1466	9									
03	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	92	1	19471	2	Y	1635	1669	1			144
						1799	9									
04	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	88	1	18247	2	Y	1468	1482	1			130
						1615	9									
05	20212 X	19479	-0-	-733	-0-	91	1	17807	2	Y	1437	1329	1			238
						1581	9									
06	19620 X	19097	-0-	-523	-0-	89	1	17522	2	Y	1351	1375	1			214
						1486	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

01	22754 X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
						1581	9									
02	20552 X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1			181
						1526	9									
03	22010 X	18236	-0-	-3774	-0-	79	1	16630	2	Y	1388	1447	1			122
						1527	9									
04	20070 X	17992	-0-	-2078	-0-	80	1	16479	2	Y	1303	1312	1			113
						1433	9									
05	19499 X	17751	-0-	-1748	-0-	84	1	16246	2	Y	1292	1194	1			211
						1421	9									
*06	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	2	Y	1274	1288	1			197
						1401	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

01	19747 X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
						1675	9									
02	17836 X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1			192
						1540	9									
03	19747 X	17159	-0-	-2588	-0-	74	1	15598	2	Y	1352	1415	1			129
						1487	9									
04	19110 X	17439	-0-	-1671	-0-	76	1	15868	2	Y	1359	1362	1			126
						1495	9									
05	19251 X	17116	-0-	-2135	-0-	80	1	15585	2	Y	1319	1220	1			225
						1451	9									
06	18240 X	17461	-0-	-779	-0-	81	1	15929	2	Y	1319	1331	1			213
						1451	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

01	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
						2003	9									
02	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1			229
						2001	9									
03	22630 X	21568	-0-	-1062	-0-	93	1	19740	2	Y	1577	1671	1			135
						1735	9									
04	21900 X	18057	-0-	-3843	-0-	81	1	16647	2	Y	1208	1243	1			100
						1329	9									
05	22630 X	17085	-0-	-5545	-0-	81	1	15707	2	Y	1179	1092	1			187
						1297	9									
06	21900 X	15123	-0-	-6777	-0-	71	1	14018	2	Y	940	983	1			144
						1034	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	18755	X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
							1513	9									
02	16912	X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1			195
							1597	9									
03	18042	X	16512	-0-	-1530	-0-	70	1	14932	2	Y	1373	1440	1			128
							1510	9									
04	17070	X	16056	-0-	-1014	-0-	70	1	14578	2	Y	1280	1291	1			117
							1408	9									
05	17763	X	15472	-0-	-2291	-0-	72	1	14014	2	Y	1260	1166	1			211
							1386	9									
06	17190	X	15345	-0-	-1845	-0-	70	1	13942	2	Y	1212	1231	1			192
							1333	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
01	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									
02	18256	X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1			139
							1049	9									
03	20212	X	18551	-0-	-1661	-0-	400	1	16646	2	Y	1368	1360	1			147
							1505	9									
04	19560	X	14832	-0-	-4728	-0-	359	1	13339	2	Y	1031	1033	1			145
							1134	9									
05	13733	X	11364	-0-	-2369	-0-	315	1	10190	2	Y	781	818	1			108
							859	9									
06	17940	X	12736	-0-	-5204	-0-	345	1	11477	2	Y	831	780	1			159
							914	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	139	1	6655	2	Y	444	432	0	9	1	3
							1	4	488	9							
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	156	1	5879	2	Y	587	585	0			5
							5	4	646	9							
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	195	1	8227	2	Y	551	549	0			7
							9	4	606	9							
06	4890	X	4546	-0-	-344	-0-	6	1	3776	2	Y	687	688	0			6
							8	4	756	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1	8	14
							4	4	1058	9							
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	864	1	14694	2	Y	2145	2100	0	43	1	15
							4	4	2360	9			1	8			
04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	504	1	6392	2	Y	1555	1556	0	1	8	13
							12	4	1711	9							
05	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	462	1	4166	2	Y	902	901	0	1	8	13
							15	4	992	9							
06	6090	X	5118	-0-	-972	-0-	407	1	3766	2	Y	850	853	0			10
							10	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							
02	10192	X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2	8	24
							7	4	2094	9							
03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	567	1	8312	2	Y	1970	1944	0	40	1	9
							4	4	2167	9			1	8			
04	10950	X	10739	-0-	-211	-0-	553	1	7909	2	Y	2055	2050	0	1	8	13
							16	4	2261	9							
05	11315	X	9155	-0-	-2160	-0-	576	1	6785	2	Y	1606	1603	0	1	8	15
							27	4	1767	9							
*06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	616	1	8472	2	Y	2193	2193	0	1	8	14
							24	4	2412	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	1	8	7
							2	4	691	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	195	1	102	2	Y	564	558	0	12	1	1
							1	4	620	9							
04	3000	N	3011	-0-	11	11	339	1	1756	2	Y	826	822	0	1	8	4
							7	4	909	9							
05	2988	N	2977	-0-	-11	-0-	396	1	1809	2	Y	691	689	0	1	8	5
							12	4	760	9							
*06	3000	N	3505	-0-	505	505	383	1	2192	2	Y	836	837	0			4
							10	4	920	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	5	1	3
							1	4	297	9							
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0			5
							4	4	464	9							
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0			7
							7	4	472	9							
06	1830	N	84	-0-	-1746	-0-	8	1	8	2	Y	62	67	0			2
							68	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	989	-0-	-3909	-0-	40	1	491	2	Y	415	403	0	8	1	4
							1	4	457	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	1	8	11
							9	4	1214	9							
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8	12
							17	4	1085	9							
*06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	634	639	0			7
							7	4	697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
							483	9									
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	229	1	4003	2	Y	388	360	1			182
							427	9									
03	5456	X	5158	-0-	-298	-0-	253	1	4440	2	Y	423	531	1			74
							465	9									
04	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	244	1	3803	2	Y	308	184	1			198
							339	9									
05	5332	X	4622	-0-	-710	-0-	265	1	3988	2	Y	335	340	1			193
							369	9									
06	5100	X	4539	-0-	-561	-0-	247	1	3876	2	Y	378	361	1			210
							416	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

01	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57
02	1456	N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1			119
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1			203
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1			224
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1			228
06	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1			112

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	10073	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	401	1	22151	2	Y	795	774	0	16	1	5
							2	4	875	9							
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	246	1	7448	2	Y	858	856	0	1	8	6
							7	4	944	9							
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	429	1	13488	2	Y	470	471	0			5
							517	9									
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	223	1	6057	2	Y	437	438	0			4
							481	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	7877	2	Y	166	164	0			2
							1	4	183	9							
03	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	144	1	3532	2	Y	300	294	0	6	1	2
							1	4	330	9							
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	266	266	0			2
							2	4	293	9							
05	8153	X	2717	-0-	-5436	-0-	133	1	1861	2	Y	657	652	0	1	8	6
							723	9									
06	7890	X	4435	-0-	-3455	-0-	173	1	3408	2	Y	776	777	0			5
							854	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8540	X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	1719	2	Y	213	210	0			4
							1	4	234	9							
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	376	1	20624	2	Y	3471	3380	0	70	1	23
							7	4	3818	9			2	8			
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	250	1	12216	2	Y	3160	3154	0	2	8	27
							26	4	3476	9							
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	246	1	10487	2	Y	1703	1708	0	1	8	21
							29	4	1873	9							
06	9150	X	7333	-0-	-1817	-0-	105	1	5987	2	Y	1117	1128	0	1	8	9
							12	4	1229	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

01	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
							2	4	414	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	3276	2	Y	490	484	0	1	8	18
							2	4	539	9							
03	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	263	1	2190	2	Y	287	286	0	6	1	13
							1	4	316	9							
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3135	2	Y	470	467	0			16
							3	4	517	9							
05	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	6	1	578	2	Y	296	297	0			15
							5	4	326	9							
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	159	1	1508	2	Y	510	509	0			16
							6	4	561	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

01	7626	X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
							3	4	607	9							
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	449	1	5004	2	Y	490	485	0	1	8	15
							2	4	539	9							
03	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	424	1	5242	2	Y	516	508	0	10	1	13
							1	4	568	9							
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	481	1	5392	2	Y	530	529	0			14
							4	4	583	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	13	1	6750	2	Y	314	316	0			12
							6	4	345	9							
*06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	302	1	6607	2	Y	751	748	0			15
							8	4	826	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	381	1	3183	2	Y	279	277	0			3
							1	4	307	9							
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	503	1	5206	2	Y	526	515	0	11	1	3
							1	4	579	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	501	1	6674	2	Y	863	859	0	1	8	6
							7	4	949	9							
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	629	1	4994	2	Y	584	583	0	1	8	6
							10	4	642	9							
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	573	1	5736	2	Y	878	878	0			6
							9	4	966	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
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	6	1	4901	2	Y	740	733	0	1	8	13
							3	4	814	9							
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	6	1	4896	2	Y	604	599	0	12	1	6
							1	4	664	9							
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	6	1	5111	2	Y	785	782	0	1	8	8
							6	4	864	9							
05	5549	X	2263	-0-	-3286	-0-	2	1	1883	2	Y	338	339	0			7
							6	4	372	9							
*06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	7	1	4766	2	Y	764	762	0			9
							8	4	840	9							

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							
02	6692	X	5621	-0-	-1071	-0-	373	1	3912	2	Y	1210	1201	0	1	8	17
							5	4	1331	9							
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	533	1	5991	2	Y	2200	2158	0	45	1	13
							5	4	2420	9			1	8			
04	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	564	1	5159	2	Y	789	795	0	1	8	6
							6	4	868	9							
05	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	341	1	2597	2	Y	309	312	0			3
							6	4	340	9							
06	7170	X	6712	-0-	-458	-0-	513	1	5354	2	Y	761	758	0			6
							8	4	837	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
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	338	1	7124	2	Y	1093	1083	0	1	8	15
							4	4	1202	9							
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	360	1	6924	2	Y	1027	1013	0	21	1	7
							2	4	1130	9			1	8			
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	321	1	7070	2	Y	1182	1179	0	1	8	9
							10	4	1300	9							
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	386	1	8917	2	Y	1198	1192	0	1	8	14
							20	4	1318	9							
*06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	1247	1251	0	1	8	9
							14	4	1372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	336	1	5844	2	Y	1212	1203	0	1	8	17
							5	4	1333	9							
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	394	1	7704	2	Y	873	866	0	18	1	6
							2	4	960	9							
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	388	1	9782	2	Y	1281	1275	0	1	8	11
							10	4	1409	9							
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	405	1	10032	2	Y	1477	1470	0	1	8	17
							25	4	1625	9							
*06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	416	1	10831	2	Y	1806	1809	0	1	8	13
							20	4	1987	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
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	153	1	6069	2	Y	675	656	0	14	1	5
							1	4	743	9							
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	169	1	5541	2	Y	944	940	0	1	8	8
							8	4	1038	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	Y	498	500	0			6
							8	4	548	9							
06	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	36	1	378	2	Y	242	247	0			1
							3	4	266	9							

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
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-	35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
							134	9									
02	14812	X	-0-	-0-	-14812	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	16399	X	8716	-0-	-7683	-0-	123	1	8051	2	Y	493	487	1			6
							542	9									
04	11190	X	10006	-0-	-1184	-0-	145	1	9249	2	Y	556	558	1			4
							612	9									
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	157	1	9049	2	Y	554	549	1			9
							609	9									
*06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	155	1	9418	2	Y	549	544	1	1	8	13
							604	9									

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
01	16926	X	9347	-0-	-7579	-0-	96	1	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
							449	9									
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	90	1	8586	2	Y	404	356	1			178
							444	9									
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	110	1	10738	2	Y	431	476	1	1	8	132
							474	9									
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	106	1	9818	2	Y	369	334	1			167
							406	9									
05	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	108	1	9581	2	Y	343	316	1	3	8	191
							377	9									
06	10950	X	8016	-0-	-2934	-0-	101	1	7676	2	Y	217	191	1	2	8	215
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	21669	X	13847	-0-	-7822	-0-	142 652	1 9	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
02	19572	X	14105	-0-	-5467	-0-	140 646	1 9	13319	2	Y	587	522	1			264
03	17949	X	14307	-0-	-3642	-0-	138 700	1 9	13469	2	Y	636	701	1	1	8	198
04	16320	X	13120	-0-	-3200	-0-	133 615	1 9	12372	2	Y	559	502	1			255
05	15624	X	12999	-0-	-2625	-0-	138 592	1 9	12269	2	Y	538	488	1	5	8	300
06	15120	X	10684	-0-	-4436	-0-	134 397	1 9	10153	2	Y	361	309	1	3	8	349

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
01	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	165 953	1 9	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252
02	15624	X	13650	-0-	-1974	-0-	134 724	1 9	12792	2	Y	658	622	1	1	8	287
03	17267	X	16153	-0-	-1114	-0-	155 903	1 9	15095	2	Y	821	884	1	2	8	222
04	15930	X	15009	-0-	-921	-0-	151 811	1 9	14047	2	Y	737	655	1	2	8	302
05	16244	X	14983	-0-	-1261	-0-	157 789	1 9	14037	2	Y	717	648	1	7	8	364
06	15720	X	12515	-0-	-3205	-0-	155 547	1 9	11813	2	Y	497	418	1	3	8	440

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
01	14260	X	11852	-0-	-2408	-0-	134 876	1 9	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150
02	12880	X	11376	-0-	-1504	-0-	133 716	1 9	10527	2	Y	651	654	1	1	8	146
03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	172 758	1 9	14953	2	Y	689	688	1	2	8	145
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	169 579	1 9	14662	2	Y	526	535	1			136
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	167 655	1 9	15437	2	Y	595	564	1	1	8	166
06	15360	X	13545	-0-	-1815	-0-	152 634	1 9	12759	2	Y	576	519	1	3	8	220

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274 1422	1 9	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	235 1120	1 9	18576	2	Y	1018	1025	1	1	8	239
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	236 1320	1 9	20596	2	Y	1200	1175	1	4	8	260
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	226 1243	1 9	19656	2	Y	1130	1098	1	1	8	291
05	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	241 1163	1 9	22361	2	Y	1057	1032	1	3	8	313
*06	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	243 843	1 9	20393	2	Y	766	749	1	4	8	326

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 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373	1	25887	2	Y	1107	1106	1			17
							1218	9									
02	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	368	1	29403	2	Y	1058	1059	1			16
							1164	9									
03	33108	X	19529	-0-	-13579	-0-	285	1	18613	2	Y	574	575	1	1	8	14
							631	9									
04	32040	X	16749	-0-	-15291	-0-	250	1	15901	2	Y	544	547	1			11
							598	9									
05	34255	X	15295	-0-	-18960	-0-	251	1	14452	2	Y	538	534	1			15
							592	9									
06	33150	X	15368	-0-	-17782	-0-	240	1	14541	2	Y	534	528	1			21
							587	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
							487	9									
02	4536	X	2400	-0-	-2136	-0-	111	1	2011	2	N	253	241	1			44
							278	9									
03	5022	X	1747	-0-	-3275	-0-	122	1	1350	2	N	250	251	1			43
							275	9									
04	4860	X	1665	-0-	-3195	-0-	83	1	1358	2	N	204	215	1			32
							224	9									
05	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	134	1	2231	2	N	438	439	1			31
							482	9									
06	3660	X	2174	-0-	-1486	-0-	114	1	1684	2	N	342	335	1			38
							376	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302	2	2	4	N	855	854	0	1	8	9
							941	9									
02	6692	X	4230	-0-	-2462	-0-	3414	2	816	9	N	742	739	0	2	8	10
03	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	1	8	11
04	7200	X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0			10
05	7440	X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0			9
06	7050	X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0			10

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

01	5797	X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									
02	5236	X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
							570	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	1	8	122
							568	9									
04	1650	X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1			99
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1			94
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1			96

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254
03	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1			175
04	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1			209
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1			79
06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
							2	4	649	9							
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	21	1	9
							2	4	1123	9			1	8			
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	1	8	11
							9	4	1266	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	1	8	14
							19	4	1206	9							
*06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	1	8	9
							12	4	1214	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							
02	4172	X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
							1	4	356	9							
03	11160	X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	4	1	-0-
							234	9									
04	10800	X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
05	11160	X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0			6
							8	4	535	9							
06	5340	X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0			4
							4	4	446	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	9							
02	252	X	164	-0-	-88	-0-	140	1	4	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	382	1	7208	2	Y	918	911	0	1	8	8
							7	4	1010	9							
05	3100	N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	2	8	24
							34	4	2174	9							
*06	3000	N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	1	8	16
							21	4	2140	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	Y	755	749	0	1	8	11
							3	4	831	9							
03	1054	X	992	-0-	-62	-0-	283	1	100	2	Y	553	549	0	11	1	4
							1	4	608	9							
04	1020	X	592	-0-	-428	-0-	204	1	44	2	Y	310	312	0			2
							3	4	341	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0			7
							9	4	572	9							
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0			3
							5	4	419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	528	1	4066	2	Y	436	432	0			5
							2	4	480	9							
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	631	1	5522	2	Y	857	841	0	17	1	4
							2	4	943	9							
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	515	1	5151	2	Y	843	841	0	1	8	5
							7	4	927	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	1	8	5
							11	4	723	9							
*06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0			5
							9	4	910	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

01	9672	X	8265	-0-	-1407	-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
							4	4	828	9							
02	9716	X	4331	-0-	-5385	-0-	301	1	3666	2	Y	330	329	0			4
							1	4	363	9							
03	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	743	1	10650	2	Y	369	365	0	7	1	1
							1	4	406	9							
04	13380	X	7397	-0-	-5983	-0-	551	1	6478	2	Y	333	332	0			2
							2	4	366	9							
05	13826	X	5039	-0-	-8787	-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0			7
							10	4	611	9							
06	11430	X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0			7
							9	4	883	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
							2	4	457	9							
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	602	1	6849	2	Y	503	497	0	1	8	8
							2	4	553	9							
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	620	1	6287	2	Y	708	695	0	14	1	7
							1	4	779	9							
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	562	1	6042	2	Y	739	737	0	1	8	8
							6	4	813	9							
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	538	1	7474	2	Y	551	551	0			8
							9	4	606	9							
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	5686	2	Y	647	648	0			7
							7	4	712	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
							8	4	1599	9							
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	516	1	3671	2	Y	494	495	0	1	8	7
							2	4	543	9							
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	549	1	3899	2	Y	730	716	0	15	1	6
							1	4	803	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	455	1	3675	2	Y	574	573	0			7
							5	4	631	9							
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	398	1	3915	2	Y	655	653	0	1	8	8
							11	4	721	9							
*06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	4479	2	Y	569	572	0			5
							6	4	626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
							2	4	349	9							
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1	8	7
							2	4	551	9							
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	448	1	1378	2	Y	539	532	0	11	1	3
							1	4	593	9							
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	1929	2	Y	330	331	0			2
							2	4	363	9							
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	220	1	616	2	Y	297	294	0			5
							5	4	327	9							
*06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	262	1	1163	2	Y	337	337	0			5
							4	4	371	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

01	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									
02	4480	X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2	8	9
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5045	2	849	9	Y	772	771	0	1	8	9
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6191	2	774	9	Y	704	703	0			10
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4900	2	784	9	Y	713	712	0			11
*06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4748	2	675	9	Y	614	614	0	1	8	10

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

01	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139	1	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
							650	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	172	1	3121	2	N	665	594	1	1	8	112
							732	9									
03	3751	X	2759	-0-	-992	-0-	177	1	1960	2	N	565	575	1	1	8	101
							622	9									
04	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	160	1	2622	2	N	501	523	1	1	8	78
							551	9									
05	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	164	1	2726	2	N	642	675	1			45
							706	9									
06	4320	X	2629	-0-	-1691	-0-	136	1	2009	2	N	440	439	1			46
							484	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	82	108	1	5	8	33
03	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	41	2	81	9	N	74	67	1	3	8	37
04	3990	X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2	334	9	N	304	313	1	9	8	19
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87
*06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

01	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
							4	4	766	9							
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	753	1	5975	2	Y	1094	1082	0	1	8	17
							4	4	1203	9							
03	8277	X	4932	-0-	-3345	-0-	457	1	3730	2	Y	676	674	0	14	1	5
							1	4	744	9							
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	609	1	6883	2	Y	1387	1380	0	1	8	11
							12	4	1526	9							
05	8277	X	5554	-0-	-2723	-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9
							13	4	853	9							
*06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9
							14	4	1374	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
01	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
							509	9									
02	1764	X	1334	-0-	-430	-0-	48	1	876	2	N	373	341	1			67
							410	9									
03	1953	X	1119	-0-	-834	-0-	55	1	604	2	N	418	409	1	1	8	75
							460	9									
04	1860	X	1424	-0-	-436	-0-	57	1	936	2	N	392	402	1	1	8	64
							431	9									
05	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37
							505	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46
							446	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
							2	4	792	9							
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1088	1	5486	2	N	631	629	0	1	8	10
							694	9									
03	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	1215	1	1249	2	N	613	612	0	1	8	10
							674	9									
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1133	1	7329	2	N	905	903	0			12
							996	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1192	1	5328	2	N	904	903	0	1	8	12
							994	9									
*06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1161	1	7727	2	N	800	799	0	1	8	12
							880	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	14150	-0-	-5442	-0-	756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
							1605	9									
02	17696	X	14488	-0-	-3208	-0-	725	1	12231	2	Y	1393	1349	1	1	8	169
							1532	9									
03	19592	X	15103	-0-	-4489	-0-	683	1	12825	2	Y	1450	1460	1	1	8	158
							1595	9									
04	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	870	1	17766	2	Y	1657	1532	1	1	8	282
							1823	9									
05	19592	X	15908	-0-	-3684	-0-	588	1	13793	2	Y	1388	1435	1			235
							1527	9									
06	15510	X	15223	-0-	-287	-0-	596	1	13173	2	Y	1322	1331	1			226
							1454	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	19592	-0-	-1426	-0-	565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
							1997	9									
02	18984	X	14825	-0-	-4159	-0-	486	1	12776	2	Y	1421	1393	1	2	8	162
							1563	9									
03	21018	X	19365	-0-	-1653	-0-	660	1	16759	2	Y	1769	1754	1	1	8	176
							1946	9									
04	20340	X	13724	-0-	-6616	-0-	497	1	11830	2	Y	1270	1228	1	1	8	217
							1397	9									
05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	686	1	17255	2	Y	1784	1731	1			270
							1962	9									
06	18960	X	18137	-0-	-823	-0-	636	1	15705	2	Y	1633	1639	1			264
							1796	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
01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
							1769	9									
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	309	1	12178	2	Y	1415	1371	1	2	8	154
							1557	9									
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	340	1	8812	2	Y	1190	1227	1	1	8	116
							1309	9									
04	8250	X	6642	-0-	-1608	-0-	261	1	5539	2	Y	765	755	1	1	8	125
							842	9									
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	409	1	7720	2	Y	1110	1075	1			160
							1221	9									
*06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	396	1	7358	2	Y	1027	1028	1			159
							1130	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

01	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
							5	4	968	9							
02	4788	X	4743	-0-	-45	-0-	426	1	3632	2	N	621	616	0	1	8	8
							2	4	683	9							
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	513	1	4259	2	N	604	597	0	12	1	3
							1	4	664	9							
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	457	1	4183	2	N	591	590	0			4
							5	4	650	9							
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	477	1	5314	2	N	575	572	0	1	8	6
							10	4	633	9							
06	5250	X	4084	-0-	-1166	-0-	415	1	3055	2	N	553	555	0			4
							6	4	608	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
							12	4	2519	9							
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3	8	36
							9	4	2696	9							
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	459	1	3403	2	Y	2095	2073	0	43	1	14
							4	4	2305	9			1	8			
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	478	1	3978	2	Y	2132	2127	0	2	8	17
							17	4	2345	9							
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	506	1	5745	2	Y	1886	1880	0	2	8	21
							32	4	2075	9							
*06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	485	1	4200	2	Y	1770	1778	0	1	8	12
							20	4	1947	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
							4	4	833	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	473	1	4527	2	Y	745	737	0	1	8	8
							3	4	820	9							
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	408	1	2244	2	Y	677	669	0	14	1	2
							1	4	745	9							
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	395	1	2202	2	Y	688	686	0	1	8	3
							6	4	757	9							
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	426	1	3803	2	Y	583	580	0	1	8	5
							10	4	641	9							
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	404	1	2347	2	Y	565	567	0			3
							6	4	622	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
01	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
							5	4	966	9							
02	11452	X	10602	-0-	-850	-0-	666	1	9087	2	Y	769	762	0	1	8	12
							3	4	846	9							
03	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	728	1	9166	2	Y	1296	1273	0	26	1	8
							3	4	1426	9			1	8			
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	707	1	9476	2	Y	1361	1357	0	1	8	11
							11	4	1497	9							
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	717	1	10729	2	Y	1190	1185	0	1	8	15
							20	4	1309	9							
*06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	755	1	9725	2	Y	1371	1373	0	1	8	12
							15	4	1508	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
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
							4	4	827	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	352	1	3236	2	Y	1021	1009	0	1	8	14
							4	4	1123	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	416	1	4782	2	Y	1366	1344	0	28	1	7
							3	4	1503	9			1	8			
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	393	1	3463	2	Y	1098	1097	0	1	8	7
							9	4	1208	9							
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	1	8	10
							18	4	1153	9							
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	1	8	6
							13	4	1279	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
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
							5	4	1034	9							
02	4116	X	3974	-0-	-142	-0-	375	1	2543	2	Y	956	946	0	1	8	19
							4	4	1052	9							
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	505	1	4033	2	Y	702	697	0	14	1	10
							1	4	772	9							
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	478	1	4391	2	Y	581	580	0			11
							5	4	639	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	469	1	5177	2	Y	564	561	0			14
							10	4	620	9							
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0			12
							6	4	583	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
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
							5	4	1085	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	9	1	5663	2	Y	1052	1041	0	1	8	19
							4	4	1157	9							
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	11	1	6067	2	Y	1069	1056	0	22	1	9
							2	4	1176	9			1	8			
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	8	1	5095	2	Y	1044	1041	0	1	8	11
							8	4	1148	9							
05	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	5	1	3954	2	Y	722	720	0	1	8	12
							13	4	794	9							
*06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	1	8	15
							16	4	1564	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
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
							12	4	2616	9							
02	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	438	1	14574	2	Y	2072	2054	0	2	8	20
							8	4	2279	9							
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	477	1	16537	2	Y	2222	2190	0	45	1	6
							5	4	2444	9			1	8			
04	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	451	1	14872	2	Y	2099	2094	0	2	8	9
							17	4	2309	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	2	8	15
							36	4	2289	9							
*06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	1	8	9
							25	4	2432	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	139	1	6941	2	Y	1786	1770	0	2	8	23
							7	4	1965	9							
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	148	1	6889	2	Y	1661	1641	0	34	1	8
							3	4	1827	9			1	8			
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	131	1	5314	2	Y	1540	1536	0	1	8	11
							12	4	1694	9							
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	142	1	6393	2	Y	1595	1589	0	1	8	16
							27	4	1755	9							
*06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	2	Y	1549	1555	0	1	8	9
							17	4	1704	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

01	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							
02	12432	X	9536	-0-	-2896	-0-	466	1	7801	2	Y	1150	1141	0	1	8	11
							4	4	1265	9							
03	13299	X	11977	-0-	-1322	-0-	602	1	9762	2	Y	1464	1440	0	30	1	4
							3	4	1610	9			1	8			
04	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	631	1	8435	2	Y	1188	1188	0	1	8	3
							10	4	1307	9							
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	718	1	10571	2	Y	1423	1416	0	1	8	9
							25	4	1565	9							
*06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	646	1	9656	2	Y	1465	1469	0	1	8	4
							16	4	1612	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

01	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	652	1	10976	2	Y	2198	2174	0	2	8	25
							8	4	2418	9							
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	718	1	12553	2	Y	2290	2258	0	47	1	9
							5	4	2519	9			1	8			
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	490	1	9857	2	Y	1989	1986	0	1	8	11
							16	4	2188	9							
05	12028	X	11160	-0-	-868	-0-	487	1	8426	2	Y	2012	2004	0	2	8	17
							34	4	2213	9							
*06	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	617	1	11621	2	Y	2127	2132	0	1	8	11
							23	4	2340	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
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							
02	4256	X	2274	-0-	-1982	-0-	8	1	1295	2	Y	880	875	0	1	8	17
							3	4	968	9							
03	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	12	1	2695	2	Y	1238	1217	0	25	1	12
							3	4	1362	9			1	8			
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	12	1	3385	2	Y	1572	1567	0	1	8	16
							13	4	1729	9							
05	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	6	1	104	2	Y	836	838	0	1	8	13
							14	4	920	9							
06	4560	X	1009	-0-	-3551	-0-	7	1	105	2	Y	807	810	0			10
							9	4	888	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
							10	4	2862	9							
03	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	576	1	21509	2	Y	2539	2507	0	52	1	9
							5	4	2793	9			1	8			
04	23190	X	22932	-0-	-258	-0-	551	1	19845	2	Y	2288	2285	0	2	8	10
							19	4	2517	9							
05	23963	X	23227	-0-	-736	-0-	555	1	19845	2	Y	2531	2517	0	2	8	22
							43	4	2784	9							
06	23190	X	23156	-0-	-34	-0-	567	1	19611	2	Y	2680	2688	0	1	8	13
							30	4	2948	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
							5	4	1331	9							
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	558	1	6987	2	Y	1184	1169	0	24	1	10
							2	4	1302	9			1	8			
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	663	1	5600	2	Y	867	868	0	1	8	8
							7	4	954	9							
05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	555	1	6770	2	Y	1091	1083	0	1	8	15
							19	4	1200	9							
*06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	518	1	6346	2	Y	1086	1091	0	1	8	9
							12	4	1195	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
							4	4	1097	9							
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	429	1	5136	2	Y	998	985	0	20	1	5
							2	4	1098	9			1	8			
04	6330	X	5613	-0-	-717	-0-	417	1	4166	2	Y	929	926	0	1	8	7
							8	4	1022	9							
05	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	428	1	4805	2	Y	1017	1011	0	1	8	12
							18	4	1119	9							
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	394	1	4376	2	Y	1000	1004	0			8
							11	4	1100	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
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
							3	4	988	9							
03	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	295	1	2334	2	Y	494	493	0	10	1	4
							1	4	543	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	332	1	3688	2	Y	825	821	0	1	8	7
							7	4	908	9							
05	4433	X	2648	-0-	-1785	-0-	170	1	1932	2	Y	489	489	0			7
							8	4	538	9							
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	218	1	3165	2	Y	684	684	0			7
							8	4	752	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	370	1	5714	2	Y	1115	1104	0	1	8	18
							4	4	1227	9							
03	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	416	1	3294	2	Y	730	727	0	15	1	6
							2	4	803	9							
04	5520	X	4741	-0-	-779	-0-	306	1	3407	2	Y	927	924	0	1	8	8
							8	4	1020	9							
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	524	1	5934	2	Y	996	991	0	1	8	12
							17	4	1096	9							
*06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	6997	2	Y	1075	1077	0	1	8	9
							12	4	1183	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

01	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							
02	17388	X	15716	-0-	-1672	-0-	519	1	12608	2	Y	2345	2321	0	3	8	24
							9	4	2580	9							
03	19251	X	16308	-0-	-2943	-0-	565	1	13878	2	Y	1693	1681	0	35	1	-0-
							3	4	1862	9			1	8			
04	18630	X	16370	-0-	-2260	-0-	569	1	13650	2	Y	1942	1937	0	1	8	4
							15	4	2136	9							
05	18848	X	16993	-0-	-1855	-0-	577	1	14011	2	Y	2154	2139	0	2	8	17
							36	4	2369	9							
*06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	638	1	15508	2	Y	2288	2295	0	1	8	9
							25	4	2517	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	350	1	6300	2	Y	958	950	0	1	8	13
							4	4	1054	9							
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	399	1	6999	2	Y	529	527	0	11	1	4
							1	4	582	9							
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	372	1	6487	2	Y	662	660	0			6
							5	4	728	9							
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	Y	829	826	0	1	8	8
							14	4	912	9							
*06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	306	1	4247	2	Y	816	819	0			5
							9	4	898	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
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	422	1	6988	2	Y	1123	1112	0	1	8	12
							4	4	1235	9							
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	456	1	8355	2	Y	657	654	0	14	1	1
							1	4	723	9							
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	391	1	6406	2	Y	655	654	0			2
							5	4	721	9							
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	413	1	6606	2	Y	847	841	0	1	8	7
							15	4	932	9							
*06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	443	1	6266	2	Y	916	918	0			5
							10	4	1008	9							

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
							1723	9									
02	35336	X	33736	-0-	-1600	-0-	113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
							1387	9									
03	39928	X	32872	-0-	-7056	-0-	118	1	31426	2	Y	1207	1239	1			189
							1328	9									
04	38640	X	29098	-0-	-9542	-0-	116	1	27847	2	Y	1032	1044	1	1	8	176
							1135	9									
05	39928	X	32200	-0-	-7728	-0-	134	1	30822	2	Y	1131	1091	1			216
							1244	9									
06	38640	X	30845	-0-	-7795	-0-	127	1	29581	2	Y	1034	1041	1			209
							1137	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
01	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
							5	4	996	9							
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
							5	4	1408	9							
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	12	1	5608	2	Y	1161	1148	0	24	1	6
							2	4	1277	9			1	8			
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	10	1	6777	2	Y	1316	1312	0	1	8	9
							11	4	1448	9							
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	9	1	6367	2	Y	1160	1156	0	1	8	12
							19	4	1276	9							
*06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	10	1	5530	2	Y	1149	1153	0	1	8	7
							13	4	1264	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
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	9							
02	7896	X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
							5	4	1540	9							
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	Y	1576	1553	0	32	1	7
							3	4	1734	9			1	8			
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	7898	2	Y	1630	1625	0	1	8	11
							14	4	1793	9							
05	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	12	1	7766	2	Y	1635	1628	0	1	8	17
							28	4	1799	9							
*06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	13	1	7457	2	Y	1496	1503	0	1	8	9
							17	4	1646	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
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	9							
02	10360	X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
							5	4	1521	9							
03	11470	X	10058	-0-	-1412	-0-	156	1	8390	2	Y	1372	1354	0	28	1	9
							3	4	1509	9			1	8			
04	11100	X	9264	-0-	-1836	-0-	156	1	7599	2	Y	1362	1358	0	1	8	12
							11	4	1498	9							
05	11470	X	9625	-0-	-1845	-0-	154	1	7964	2	Y	1349	1342	0	1	8	18
							23	4	1484	9							
06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	152	1	7977	2	Y	1337	1341	0	1	8	13
							14	4	1471	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
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
							8	4	1703	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	1380	1367	0	1	8	21
							5	4	1518	9							
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	473	1	6054	2	Y	1479	1459	0	30	1	10
							3	4	1627	9			1	8			
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	440	1	5745	2	Y	1316	1313	0	1	8	12
							11	4	1448	9							
05	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	476	1	5409	2	Y	1154	1150	0	1	8	15
							20	4	1269	9							
06	6990	X	1149	-0-	-5841	-0-	196	1	100	2	Y	768	775	0			8
							8	4	845	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
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
							11	4	2344	9							
02	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	607	1	9861	2	Y	1984	1966	0	2	8	19
							8	4	2182	9							
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	669	1	11106	2	Y	1886	1862	0	38	1	4
							4	4	2075	9			1	8			
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	616	1	11586	2	Y	1900	1896	0	1	8	7
							16	4	2090	9							
05	13330	X	13323	-0-	-7	-0-	630	1	10949	2	Y	1561	1558	0	1	8	9
							27	4	1717	9							
06	12900	X	12759	-0-	-141	-0-	600	1	10353	2	Y	1625	1630	0	1	8	3
							18	4	1788	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
01	11563	X	8009	-0-	-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
							6	4	1233	9							
02	10444	X	7207	-0-	-3237	-0-	353	1	5743	2	Y	1006	997	0	1	8	13
							4	4	1107	9							
03	10602	X	7776	-0-	-2826	-0-	394	1	6107	2	Y	1157	1139	0	24	1	6
							2	4	1273	9			1	8			
04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	528	1	8903	2	Y	1290	1286	0	1	8	9
							10	4	1419	9							
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	558	1	8926	2	Y	1080	1079	0	1	8	9
							18	4	1188	9							
*06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	508	1	8021	2	Y	1079	1083	0	1	8	4
							12	4	1187	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
01	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
						1993	9									
02	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	139	1	39871	2	Y	1529	1380	1	2	8	233
						1682	9									
03	43803 X	43468	-0-	-335	-0-	155	1	41602	2	Y	1555	1584	1	2	8	202
						1711	9									
04	42390 X	31879	-0-	-10511	-0-	127	1	30513	2	Y	1126	1167	1	1	8	160
						1239	9									
05	43803 X	37146	-0-	-6657	-0-	156	1	35506	2	Y	1349	1292	1	1	8	216
						1484	9									
06	42390 X	34865	-0-	-7525	-0-	142	1	33350	2	Y	1248	1253	1	1	8	210
						1373	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
01	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
						1749	9									
02	30961 X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	1	8	219
						1427	9									
03	34131 X	32263	-0-	-1868	-0-	115	1	30699	2	Y	1317	1341	1			195
						1449	9									
04	33030 X	32570	-0-	-460	-0-	130	1	31106	2	Y	1213	1213	1	1	8	194
						1334	9									
05	34131 X	32240	-0-	-1891	-0-	134	1	30741	2	Y	1241	1207	1			228
						1365	9									
06	33030 X	29408	-0-	-3622	-0-	120	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215
						1230	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
01	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
						1861	9									
02	39924 X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	2	8	228
						1522	9									
03	44361 X	42184	-0-	-2177	-0-	152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	2	8	198
						1525	9									
04	42930 X	40349	-0-	-2581	-0-	162	1	38777	2	Y	1282	1281	1	1	8	198
						1410	9									
05	44361 X	41084	-0-	-3277	-0-	172	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234
						1440	9									
06	42930 X	38241	-0-	-4689	-0-	157	1	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221
						1302	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
01	44657 X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
						2093	9									
02	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	3	8	252
						1752	9									
03	41567 X	41567	-0-	-0-	-0-	148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	2	8	224
						1804	9									
04	40595 X	40595	-0-	-0-	-0-	162	1	38748	2	Y	1532	1527	1	1	8	228
						1685	9									
05	43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	182	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268
						1701	9									
*06	40122 X	40122	-0-	-0-	-0-	163	1	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268
						1645	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
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	1	8	16
							5	4	1486	9							
03	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	29	1	5
							3	4	1580	9			1	8			
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	2	8	11
							17	4	2299	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10
							20	4	1318	9							
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8
							17	4	1695	9							

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									
02	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1	8	222
							1419	9									
03	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	1	8	200
							1465	9									
04	29460	X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1			132
							788	9									
05	30442	X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1			74
							317	9									
06	29460	X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1			104
							591	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2	8	210
							1843	9									
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1			210
							701	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1			84
							352	9									
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1			195
							749	9									
06	11460	X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	2	8	178
							531	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

01	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							
02	7672	X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0			7
							1	4	389	9							
03	7409	X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	7	1	4
							1	4	394	9							
04	7170	X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	1	8	7
							6	4	840	9							
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	1	8	8
							11	4	717	9							
06	5970	X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0			6
							7	4	689	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
01	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0			4
							4	4	592	9							
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0			5
							9	4	568	9							
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0			2
							5	4	426	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
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	12	1	5298	2	Y	1394	1379	0	1	8	16
							5	4	1533	9							
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	15	1	6343	2	Y	1566	1543	0	32	1	6
							3	4	1723	9			1	8			
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	11	1	6335	2	Y	1496	1493	0	1	8	8
							12	4	1646	9							
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	10	1	5922	2	Y	1417	1411	0	1	8	13
							25	4	1559	9							
*06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	12	1	5710	2	Y	1330	1336	0	1	8	6
							14	4	1463	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
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	9							
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	530	1	6192	2	Y	1341	1331	0	1	8	15
							5	4	1475	9							
03	8897	X	8749	-0-	-148	-0-	612	1	6720	2	Y	1285	1269	0	26	1	4
							3	4	1414	9			1	8			
04	8610	X	2586	-0-	-6024	-0-	234	1	1847	2	Y	455	459	0			-0-
							4	4	501	9							
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	623	1	8096	2	Y	1495	1479	0	1	8	15
							25	4	1645	9							
06	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	567	1	6178	2	Y	1234	1241	0	1	8	7
							13	4	1357	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
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							
02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	486	1	7791	2	Y	1907	1880	0	2	8	26
							7	4	2098	9							
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	443	1	6166	2	Y	1253	1247	0	26	1	5
							3	4	1378	9			1	8			
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	371	1	4713	2	Y	1138	1136	0	1	8	6
							9	4	1252	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	412	1	5457	2	Y	1074	1069	0	1	8	10
							18	4	1181	9							
06	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	330	1	3736	2	Y	1325	1326	0	1	8	8
							14	4	1458	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
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	11350	2	Y	1697	1675	0	2	8	24
							6	4	1867	9							
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	15	1	16240	2	Y	1532	1515	0	31	1	9
							3	4	1685	9			1	8			
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	11	1	12647	2	Y	1447	1444	0	1	8	11
							12	4	1592	9							
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8	1	9587	2	Y	1030	1029	0	1	8	11
							17	4	1133	9							
*06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	10	1	12563	2	Y	1162	1164	0	1	8	8
							13	4	1278	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
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	2818	2	Y	1168	1155	0	1	8	18
							4	4	1285	9							
03	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	11	1	644	2	Y	1063	1051	0	22	1	7
							2	4	1169	9			1	8			
04	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	8	1	1048	2	Y	1064	1061	0	1	8	9
							9	4	1170	9							
05	3038	X	433	-0-	-2605	-0-	3	1	43	2	Y	347	351	0			5
							5	4	382	9							
06	2940	X	991	-0-	-1949	-0-	7	1	103	2	Y	793	791	0			7
							9	4	872	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
01	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	9							
02	9716	X	8944	-0-	-772	-0-	459	1	7086	2	Y	1267	1256	0	1	8	18
							5	4	1394	9							
03	10757	X	10148	-0-	-609	-0-	522	1	8139	2	Y	1349	1331	0	27	1	8
							3	4	1484	9			1	8			
04	10410	X	9414	-0-	-996	-0-	487	1	7712	2	Y	1096	1095	0	1	8	8
							9	4	1206	9							
05	10757	X	9548	-0-	-1209	-0-	514	1	7793	2	Y	1111	1107	0	1	8	11
							19	4	1222	9							
*06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	488	1	8563	2	Y	1319	1321	0	1	8	8
							15	4	1451	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
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	512	1	8261	2	Y	1406	1392	0	1	8	17
							5	4	1547	9							
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	574	1	9359	2	Y	1455	1435	0	30	1	6
							3	4	1601	9			1	8			
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	592	1	9546	2	Y	1399	1396	0	1	8	8
							11	4	1539	9							
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	Y	1398	1391	0	1	8	14
							24	4	1538	9							
*06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	566	1	9401	2	Y	1234	1240	0	1	8	7
							13	4	1357	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
01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									
02	15680	X	12274	-0-	-3406	-0-	688	1	10445	2	N	1037	1131	1	1	8	163
							1141	9									
03	17360	X	13412	-0-	-3948	-0-	723	1	11095	2	N	1449	1211	1			401
							1594	9									
04	16800	X	10699	-0-	-6101	-0-	523	1	9020	2	N	1051	1219	1			233
							1156	9									
05	17360	X	8884	-0-	-8476	-0-	544	1	7528	2	N	738	722	1			249
							812	9									
06	16800	X	13632	-0-	-3168	-0-	715	1	11788	2	N	1026	934	1	4	8	337
							1129	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
01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	15	1	7994	2	Y	1651	1633	0	2	8	20
							6	4	1816	9							
03	8897	X	6412	-0-	-2485	-0-	11	1	5055	2	Y	1221	1210	0	25	1	5
							3	4	1343	9			1	8			
04	8610	X	7261	-0-	-1349	-0-	11	1	5634	2	Y	1458	1453	0	1	8	9
							12	4	1604	9							
05	8897	X	8771	-0-	-126	-0-	12	1	6987	2	Y	1586	1578	0	1	8	16
							27	4	1745	9							
*06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	14	1	6833	2	Y	1599	1604	0	1	8	10
							18	4	1759	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
01	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	9							
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	270	1	6944	2	Y	1707	1688	0	2	8	19
							6	4	1878	9							
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	2	Y	1656	1636	0	34	1	4
							3	4	1822	9			1	8			
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	293	1	7086	2	Y	1542	1538	0	1	8	7
							12	4	1696	9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	323	1	8352	2	Y	1549	1543	0	1	8	12
							27	4	1704	9							
*06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	340	1	8826	2	Y	1557	1563	0	1	8	5
							17	4	1713	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
01	7471	X	150	-0-	-7321	-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
							66	9									
02	6748	X	2806	-0-	-3942	-0-	156	1	1935	2	Y	648	638	0	1	8	9
							2	4	713	9							
03	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	362	1	14207	2	Y	1977	1933	0	40	1	12
							4	4	2175	9			1	8			
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	298	1	10621	2	Y	1806	1802	0	1	8	15
							14	4	1987	9							
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	293	1	10572	2	Y	1460	1455	0	1	8	19
							25	4	1606	9							
*06	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	261	1	9199	2	Y	1430	1435	0	1	8	13
							16	4	1573	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
01	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
							13	4	2748	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	367	1	11725	2	Y	2219	2198	0	2	8	28
							8	4	2441	9							
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	275	1	9258	2	Y	1983	1961	0	40	1	9
							4	4	2181	9			1	8			
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	273	1	11773	2	Y	2260	2253	0	2	8	14
							18	4	2486	9							
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	260	1	8403	2	Y	1443	1443	0	1	8	13
							24	4	1587	9							
*06	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	316	1	11068	2	Y	1793	1795	0	1	8	10
							19	4	1972	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
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
							13	4	2750	9							
02	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	401	1	14356	2	Y	2474	2449	0	3	8	34
							9	4	2721	9							
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	285	1	8675	2	Y	1406	1403	0	29	1	7
							3	4	1547	9			1	8			
04	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	299	1	9884	2	Y	1501	1496	0	1	8	11
							13	4	1651	9							
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	1	8	18
							24	4	1526	9							
*06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	1	8	14
							18	4	1777	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
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
							8	4	1620	9							
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	175	1	3949	2	Y	1543	1527	0	2	8	19
							6	4	1697	9							
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	3647	2	Y	1050	1043	0	22	1	3
							2	4	1155	9			1	8			
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	2	Y	1099	1096	0	1	8	5
							9	4	1209	9							
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	1	8	11
							25	4	1602	9							
*06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	1	8	5
							16	4	1587	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
01	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	9							
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	276	1	7509	2	Y	1475	1461	0	2	8	16
							6	4	1623	9							
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	264	1	7534	2	Y	1450	1429	0	30	1	6
							3	4	1595	9			1	8			
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	250	1	7943	2	Y	1469	1465	0	1	8	9
							12	4	1616	9							
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	1	8	12
							27	4	1772	9							
*06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	1	8	3
							15	4	1445	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
01	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	9							
02	9016	X	5588	-0-	-3428	-0-	7	1	4566	2	Y	919	911	0	1	8	8
							4	4	1011	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	8	1	3895	2	Y	840	831	0	17	1	-0-
							2	4	924	9							
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	9	1	5346	2	Y	1165	1161	0	1	8	3
							9	4	1282	9							
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	1	8	9
							22	4	1385	9							
*06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	1	8	4
							14	4	1317	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
01	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
							7	4	1444	9							
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	330	1	9137	2	Y	1461	1446	0	2	8	16
							6	4	1607	9							
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	331	1	10625	2	Y	1384	1366	0	28	1	5
							3	4	1522	9			1	8			
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	310	1	10254	2	Y	1582	1576	0	1	8	10
							13	4	1740	9							
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	341	1	12682	2	Y	823	827	0	1	8	5
							14	4	905	9							
*06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	315	1	12026	2	Y	1191	1192	0	1	8	3
							14	4	1310	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
01	19313	X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
							11	4	2278	9							
02	15596	X	14026	-0-	-1570	-0-	329	1	11415	2	N	2067	2048	0	2	8	25
							8	4	2274	9							
03	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	368	1	13141	2	N	2207	2178	0	45	1	8
							5	4	2428	9			1	8			
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	357	1	12521	2	N	2203	2198	0	2	8	11
							18	4	2423	9							
05	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	348	1	11857	2	N	1951	1941	0	2	8	19
							33	4	2146	9							
06	15420	X	9623	-0-	-5797	-0-	262	1	8004	2	N	1222	1234	0	1	8	6
							13	4	1344	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
01	18848	X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
							9	4	1925	9							
02	17024	X	7072	-0-	-9952	-0-	11	1	5650	2	Y	1278	1268	0	1	8	18
							5	4	1406	9							
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	19	1	11092	2	Y	1947	1912	0	40	1	12
							4	4	2142	9			1	8			
04	12330	X	11765	-0-	-565	-0-	13	1	9909	2	Y	1664	1661	0	1	8	14
							13	4	1830	9							
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	11	1	9346	2	Y	1485	1482	0	1	8	16
							25	4	1634	9							
06	12840	X	8947	-0-	-3893	-0-	11	1	7474	2	Y	1315	1322	0	1	8	8
							15	4	1447	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
01	60636 X	49441	-0-	-11195	-0-	215 287	1 9	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
02	54768 X	45695	-0-	-9073	-0-	245 2396	1 9	43054	2	Y	2178	2114	1	2	8	148
03	60636 X	48475	-0-	-12161	-0-	267 2561	1 9	45647	2	Y	2328	2333	1	2	8	141
04	56430 X	44793	-0-	-11637	-0-	259 2369	1 9	42165	2	Y	2154	2195	1	2	8	98
05	53630 X	44169	-0-	-9461	-0-	268 2311	1 9	41590	2	Y	2101	2017	1	4	8	178
06	48960 X	41368	-0-	-7592	-0-	272 2083	1 9	39013	2	Y	1894	1738	1	1	8	333

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
01	61566 X	50078	-0-	-11488	-0-	216 272	1 9	49590	2	Y	247	256	1	6	8	93
02	55608 X	45940	-0-	-9668	-0-	242 2217	1 9	43481	2	Y	2015	1959	1	2	8	147
03	61566 X	48683	-0-	-12883	-0-	263 2368	1 9	46052	2	Y	2153	2158	1	2	8	140
04	56070 X	45348	-0-	-10722	-0-	256 2181	1 9	42911	2	Y	1983	2021	1	1	8	101
05	55676 X	44811	-0-	-10865	-0-	266 2144	1 9	42401	2	Y	1949	1870	1	4	8	176
06	49230 X	41870	-0-	-7360	-0-	269 1921	1 9	39680	2	Y	1746	1603	1	1	8	318

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
01	58063 X	45356	-0-	-12707	-0-	198 264	1 9	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
02	52444 X	41050	-0-	-11394	-0-	223 2255	1 9	38572	2	Y	2050	1989	1	2	8	145
03	58063 X	43617	-0-	-14446	-0-	241 2350	1 9	41026	2	Y	2136	2144	1	2	8	135
04	53880 X	40360	-0-	-13520	-0-	235 2170	1 9	37955	2	Y	1973	2010	1	1	8	97
05	52576 X	39811	-0-	-12765	-0-	243 2138	1 9	37430	2	Y	1944	1864	1	4	8	173
06	43980 X	38625	-0-	-5355	-0-	254 1960	1 9	36411	2	Y	1782	1633	1	1	8	321

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
01	54281 X	50184	-0-	-4097	-0-	222 339	1 9	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
02	49028 X	46202	-0-	-2826	-0-	251 2539	1 9	43412	2	Y	2308	2252	1	2	8	162
03	54281 X	48511	-0-	-5770	-0-	264 2482	1 9	45765	2	Y	2256	2275	1	2	8	141
04	52530 X	43919	-0-	-8611	-0-	250 2166	1 9	41503	2	Y	1969	2015	1	1	8	94
05	54281 X	43901	-0-	-10380	-0-	262 2143	1 9	41496	2	Y	1948	1869	1	4	8	169
06	49500 X	41777	-0-	-7723	-0-	273 2052	1 9	39452	2	Y	1865	1703	1	1	8	330

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
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							
02	14140	X	11590	-0-	-2550	-0-	340	1	9572	2	N	1520	1509	0	2	8	12
							6	4	1672	9							
03	13516	X	13487	-0-	-29	-0-	420	1	10741	2	N	2111	2076	0	43	1	3
							4	4	2322	9			1	8			
04	13080	X	8577	-0-	-4503	-0-	286	1	6579	2	N	1545	1544	0	1	8	3
							12	4	1700	9							
05	12834	X	10403	-0-	-2431	-0-	371	1	8259	2	N	1587	1580	0	1	8	9
							27	4	1746	9							
06	13050	X	4702	-0-	-8348	-0-	279	1	3078	2	N	1211	1219	0	1	8	-0-
							13	4	1332	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
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	409	1	10650	2	N	3711	3683	0	4	8	55
							14	4	4082	9							
03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	578	1	15949	2	N	3555	3512	0	73	1	23
							7	4	3911	9			2	8			
04	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	415	1	11593	2	N	2424	2424	0	2	8	21
							20	4	2666	9							
05	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	493	1	13944	2	N	2517	2505	0	2	8	31
							43	4	2769	9							
06	15570	X	8660	-0-	-6910	-0-	378	1	6440	2	N	1658	1674	0	1	8	14
							18	4	1824	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
01	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	9							
02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	432	1	12093	2	N	4727	4690	0	5	8	71
							18	4	5200	9							
03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	89	1	634	2	N	308	367	0	8	1	4
							1	4	339	9							
04	17190	X	8353	-0-	-8837	-0-	244	1	5922	2	N	1974	1959	0	1	8	18
							16	4	2171	9							
05	19654	X	7381	-0-	-12273	-0-	221	1	5528	2	N	1461	1459	0	1	8	19
							25	4	1607	9							
06	19020	X	12322	-0-	-6698	-0-	473	1	9684	2	N	1948	1949	0	1	8	17
							22	4	2143	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
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							
02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	337	1	8742	2	N	2194	2177	0	2	8	28
							8	4	2413	9							
03	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	525	1	14357	2	N	2677	2635	0	54	1	15
							5	4	2945	9			1	8			
04	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	504	1	13937	2	N	2761	2754	0	2	8	20
							22	4	3037	9							
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	491	1	15441	2	N	2805	2794	0	2	8	29
							47	4	3086	9							
*06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	404	1	9602	2	N	1506	1527	0	1	8	7
							17	4	1657	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
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									
02	40460	X	31812	-0-	-8648	-0-	576	1	29076	2	N	1964	1813	1	2	8	312
							2160	9									
03	44733	X	31396	-0-	-13337	-0-	578	1	28689	2	N	1935	2074	1	4	8	169
							2129	9									
04	39000	X	29355	-0-	-9645	-0-	553	1	27057	2	N	1586	1643	1	1	8	111
							1745	9									
05	38192	X	8880	-0-	-29312	-0-	220	1	8129	2	N	483	497	1	2	8	95
							531	9									
*06	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	1027	1	44594	2	N	1564	1377	1	1	8	281
							1720	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
01	49290	X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
							1806	9									
02	44520	X	35821	-0-	-8699	-0-	641	1	32418	2	N	2511	2248	1	3	8	387
							2762	9									
03	47244	X	35658	-0-	-11586	-0-	665	1	32944	2	N	1863	2078	1	5	8	167
							2049	9									
04	41520	X	33295	-0-	-8225	-0-	629	1	30755	2	N	1737	1784	1	2	8	118
							1911	9									
05	42904	X	10504	-0-	-32400	-0-	262	1	9662	2	N	527	541	1	2	8	102
							580	9									
06	38940	X	34922	-0-	-4018	-0-	760	1	33029	2	N	1030	941	1			191
							1133	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
01	61163	X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
							2379	9									
02	55244	X	42620	-0-	-12624	-0-	778	1	39339	2	N	2275	2080	1	2	8	363
							2503	9									
03	57381	X	42600	-0-	-14781	-0-	793	1	39332	2	N	2250	2408	1	6	8	199
							2475	9									
04	51330	X	37543	-0-	-13787	-0-	714	1	34917	2	N	1738	1810	1	2	8	125
							1912	9									
05	51553	X	11038	-0-	-40515	-0-	277	1	10225	2	N	487	508	1	2	8	102
							536	9									
06	46380	X	8070	-0-	-38310	-0-	177	1	7711	2	N	165	219	1			48
							182	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
01	52731	X	44363	-0-	-8368	-0-	1014	1	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
							2871	9									
02	47628	X	38732	-0-	-8896	-0-	1411	1	34988	2	N	2121	2027	1	3	8	193
							2333	9									
03	51708	X	40643	-0-	-11065	-0-	1767	1	36166	2	N	2464	2549	1	4	8	104
							2710	9									
04	46620	X	37436	-0-	-9184	-0-	1732	1	33210	2	N	2267	2281	1	1	8	89
							2494	9									
05	48143	X	11727	-0-	-36416	-0-	911	1	10031	2	N	714	699	1	4	8	100
							785	9									
06	42930	X	9939	-0-	-32991	-0-	2051	1	7332	2	N	505	220	1	1	8	384
							556	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
01	42935	X	34782	-0-	-8153	-0-	778	1	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
							2921	9									
02	38780	X	30613	-0-	-8167	-0-	1084	1	27064	2	N	2241	2138	1	3	8	215
							2465	9									
03	41912	X	31481	-0-	-10431	-0-	1344	1	27674	2	N	2239	2342	1	2	8	110
							2463	9									
04	36900	X	27991	-0-	-8909	-0-	1276	1	24580	2	N	1941	1959	1	1	8	91
							2135	9									
05	35867	X	8077	-0-	-27790	-0-	616	1	6826	2	N	577	568	1	2	8	98
							635	9									
06	33660	X	2025	-0-	-31635	-0-	421	1	1498	2	N	96	66	1			128
							106	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
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133	1	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
							5092	9									
02	54432	X	46182	-0-	-8250	-0-	1602	1	40180	2	N	4000	3812	1	4	8	364
							4400	9									
03	60264	X	48473	-0-	-11791	-0-	2028	1	42006	2	N	4035	4220	1	6	8	173
							4439	9									
04	54300	X	44889	-0-	-9411	-0-	2004	1	38862	2	N	3657	3683	1	2	8	145
							4023	9									
05	54188	X	13817	-0-	-40371	-0-	1031	1	11507	2	N	1163	1136	1	7	8	165
							1279	9									
06	49830	X	1059	-0-	-48771	-0-	225	1	790	2	N	40	76	1			129
							44	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
01	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254	1	25117	2	Y	4601	4586	0	6	8	25
							24	4	5061	9							
02	29764	X	28439	-0-	-1325	-0-	237	1	23562	2	Y	4204	4165	0	4	8	60
							16	4	4624	9							
03	32953	X	29849	-0-	-3104	-0-	235	1	25118	2	Y	4080	4028	0	83	1	27
							8	4	4488	9			2	8			
04	29460	X	27009	-0-	-2451	-0-	214	1	22508	2	Y	3868	3860	0	3	8	32
							32	4	4255	9							
05	31496	X	24741	-0-	-6755	-0-	226	1	20488	2	Y	3605	3593	0	3	8	41
							61	4	3966	9							
06	30480	X	27105	-0-	-3375	-0-	57	1	22745	2	Y	3873	3882	0	2	8	30
							43	4	4260	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
01	16461	X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
							10	4	2149	9							
02	17164	X	16103	-0-	-1061	-0-	448	1	13017	2	N	2390	2365	0	3	8	32
							9	4	2629	9							
03	19003	X	13273	-0-	-5730	-0-	481	1	10599	2	N	1990	1970	0	41	1	10
							4	4	2189	9			1	8			
04	18390	X	7066	-0-	-11324	-0-	371	1	5624	2	N	966	972	0	1	8	3
							8	4	1063	9							
05	17825	X	14944	-0-	-2881	-0-	531	1	12701	2	N	1533	1521	0	1	8	14
							26	4	1686	9							
*06	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	427	1	17200	2	N	1333	1340	0	1	8	6
							14	4	1466	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
01	29729 X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
						25	4	5286	9							
02	26852 X	26288	-0-	-564	-0-	218	1	22145	2	Y	3555	3528	0	4	8	49
						14	4	3911	9							
03	29729 X	27638	-0-	-2091	-0-	239	1	23699	2	Y	3357	3315	0	69	1	20
						7	4	3693	9			2	8			
04	28650 X	26973	-0-	-1677	-0-	228	1	23062	2	Y	3324	3317	0	2	8	25
						27	4	3656	9							
05	29605 X	20562	-0-	-9043	-0-	195	1	17398	2	Y	2658	2650	0	2	8	31
						45	4	2924	9							
06	28650 X	20234	-0-	-8416	-0-	42	1	17053	2	Y	2825	2832	0	1	8	23
						31	4	3108	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
01	38006 X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
						23	4	4995	9							
02	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4	8	49
						15	4	4225	9							
03	26071 X	25651	-0-	-420	-0-	711	1	21217	2	N	3378	3341	0	69	1	15
						7	4	3716	9			2	8			
04	32220 X	22599	-0-	-9621	-0-	777	1	18699	2	N	2818	2815	0	2	8	16
						23	4	3100	9							
05	33294 X	24276	-0-	-9018	-0-	740	1	20614	2	N	2615	2605	0	2	8	24
						45	4	2877	9							
06	32220 X	29231	-0-	-2989	-0-	632	1	25677	2	N	2630	2639	0	1	8	14
						29	4	2893	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
01	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
						18	4	3747	9							
02	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3	8	31
						10	4	2970	9							
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	423	1	16570	2	N	2333	2307	0	48	1	8
						5	4	2566	9			1	8			
04	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	360	1	13462	2	N	2194	2189	0	2	8	11
						17	4	2413	9							
05	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	426	1	15932	2	N	2089	2080	0	2	8	18
						36	4	2298	9							
*06	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	389	1	15063	2	N	2423	2427	0	1	8	13
						27	4	2665	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
01	28953 X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
						16	4	3473	9							
02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3	8	45
						12	4	3527	9							
03	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	542	1	21741	2	N	3272	3228	0	67	1	20
						7	4	3599	9			2	8			
04	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	488	1	20315	2	N	3042	3036	0	2	8	24
						25	4	3346	9							
05	22808 X	22808	-0-	-0-	-0-	483	1	19213	2	N	2785	2775	0	2	8	32
						48	4	3064	9							
*06	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	585	1	25250	2	N	2917	2925	0	1	8	23
						33	4	3209	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
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							
02	24836	X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3	8	35
							10	4	3034	9							
03	26784	X	20249	-0-	-6535	-0-	524	1	16446	2	N	2975	2933	0	61	1	15
							6	4	3273	9			1	8			
04	21570	X	19430	-0-	-2140	-0-	483	1	15660	2	N	2966	2958	0	2	8	21
							24	4	3263	9							
05	21917	X	18026	-0-	-3891	-0-	493	1	14511	2	N	2705	2696	0	2	8	28
							46	4	2976	9							
06	21210	X	11266	-0-	-9944	-0-	460	1	9084	2	N	1549	1568	0	1	8	8
							18	4	1704	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

01	336465	X	127605	-0-	-208860	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41	8	187
							12531	9									
02	148687	X	148687	-0-	-0-	-0-	182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22	8	283
							14664	9									
03	162009	X	162009	-0-	-0-	-0-	186	1	146255	2	N	14153	14140	1	32	8	264
							15568	9									
04	154550	X	154550	-0-	-0-	-0-	165	1	140358	2	N	12752	12786	1	23	8	207
							14027	9									
05	152443	X	152443	-0-	-0-	-0-	169	1	139519	2	N	11595	11630	1	22	8	150
							12755	9									
*06	94819	X	94819	-0-	-0-	-0-	148	1	86393	2	N	7525	7455	1	15	8	205
							8278	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

01	555751	X	190627	-0-	-365124	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69	8	399
							20793	9									
02	168753	X	168753	-0-	-0-	-0-	205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26	8	431
							17565	9									
03	191818	X	191818	-0-	-0-	-0-	220	1	172465	2	N	17394	17373	1	40	8	412
							19133	9									
04	181383	X	181383	-0-	-0-	-0-	193	1	164243	2	N	15406	15453	1	28	8	337
							16947	9									
05	174049	X	174049	-0-	-0-	-0-	193	1	159019	2	N	13488	13538	1	27	8	260
							14837	9									
*06	119288	X	119288	-0-	-0-	-0-	186	1	108954	2	N	9225	9128	1	17	8	340
							10148	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

01	512794	X	178979	-0-	-333815	-0-	215	1	157490	2	N	19340	19291	1	71	8	315
							21274	9									
02	142501	X	142501	-0-	-0-	-0-	171	1	126384	2	N	14496	14479	1	24	8	308
							15946	9									
03	129343	X	129343	-0-	-0-	-0-	146	1	114204	2	N	13630	13655	1	32	8	251
							14993	9									
04	104300	X	104300	-0-	-0-	-0-	108	1	91918	2	N	11158	11210	1	21	8	178
							12274	9									
05	115320	X	115320	-0-	-0-	-0-	125	1	102979	2	N	11105	11121	1	22	8	140
							12216	9									
*06	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	119	1	69396	2	N	7213	7144	1	13	8	196
							7934	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
01	0		48714	-0-	48714	219893	42759	2	5955	9	N	5414	5412	1	2	8	51
02	257831	X	37938	-0-	-219893	-0-	33883	2	4055	9	N	3686	3705	1			32
03	53506	X	39095	-0-	-14411	-0-	34874	2	4221	9	N	3837	3816	1	4	8	49
04	51780	X	35966	-0-	-15814	-0-	32103	2	3863	9	N	3512	3532	1	1	8	28
05	53506	X	34191	-0-	-19315	-0-	30813	2	3378	9	N	3071	3048	1			51
06	51780	X	33398	-0-	-18382	-0-	29623	2	3775	9	N	3432	3390	1	3	8	90

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

01	381523	X	82217	-0-	-299306	-0-	70967	2	11250	9	N	10227	10220	1	4	8	97
02	100996	X	80412	-0-	-20584	-0-	69514	2	10898	9	N	9907	9918	1			86
03	111817	X	78196	-0-	-33621	-0-	68024	2	10172	9	N	9247	9206	1	9	8	118
04	108210	X	74629	-0-	-33581	-0-	65216	2	9413	9	N	8557	8606	1	4	8	65
05	111817	X	76817	-0-	-35000	-0-	67471	2	9346	9	N	8496	8422	1			139
06	86160	X	71477	-0-	-14683	-0-	62998	2	8479	9	N	7708	7639	1	8	8	200

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

01	0		71301	-0-	71301	357905	62193	2	9108	9	N	8280	8273	1	3	8	77
02	0		66323	-0-	66323	424228	57233	2	9090	9	N	8264	8270	1			71
03	489721	X	65493	-0-	-424228	-0-	56823	2	8670	9	N	7882	7846	1	7	8	100
04	110910	X	64208	-0-	-46702	-0-	55599	2	8609	9	N	7826	7865	1	3	8	58
05	114607	X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9	N	7738	7672	1			124
06	110910	X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9	N	6436	6390	1	6	8	164

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

01	SHUT IN		69500	-0-	69500	263596	103	1	56462	2	N	11704	11733	0	16	8	71
							61	4	12874	9							
02	SHUT IN		58665	-0-	58665	322261	71	1	49591	2	N	8156	8098	0	9	8	120
							31	4	8972	9							
03	376176	X	53915	-0-	-322261	-0-	74	1	45375	2	N	7682	7587	0	157	1	54
							16	4	8450	9			4	8			
04	81300	X	48392	-0-	-32908	-0-	49	1	41155	2	N	6486	6478	0	5	8	57
							53	4	7135	9							
05	84010	X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2	N	4555	4553	0	4	8	55
							78	4	5011	9							
*06	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2	N	5014	5026	0	2	8	41
							55	4	5515	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

01	0		76685	-0-	76685	387132	67402	2	9283	9	N	8439	8433	1	3	8	80
02	0		69130	-0-	69130	456262	61398	2	7732	9	N	7029	7047	1			62
03	531479	X	75217	-0-	-456262	-0-	66811	2	8406	9	N	7642	7599	1	7	8	98
04	138840	X	63297	-0-	-75543	-0-	56222	2	7075	9	N	6432	6477	1	3	8	50
05	143468	X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9	N	7680	7605	1			125
06	138840	X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9	N	5665	5638	1	6	8	146

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
01	0		176747	-0-	176747	516090	218	1	158959	2	N	15973	15950	1	58	8	258
							17570	9									
02	0		150669	-0-	150669	666759	184	1	136043	2	N	13129	13089	1	21	8	277
							14442	9									
03	837792	X	171033	-0-	-666759	-0-	198	1	154982	2	N	14412	14392	1	33	8	264
							15853	9									
04	161447	X	161447	-0-	-0-	-0-	172	1	146891	2	N	13076	13109	1	23	8	208
							14384	9									
05	158247	X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2	N	12352	12382	1	24	8	154
							13587	9									
06	140610	X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2	N	8376	8290	1	15	8	225
							9214	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
01	0		31702	-0-	31702	123965	1022	1	25231	2	N	4931	4937	0	6	8	30
							25	4	5424	9							
02	0		11699	-0-	11699	135664	763	1	7010	2	N	3557	3531	0	4	8	52
							13	4	3913	9							
03	143713	X	8049	-0-	-135664	-0-	856	1	3543	2	N	3312	3273	0	68	1	21
							7	4	3643	9			2	8			
04	44970	X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2	N	3568	3556	0	3	8	30
							29	4	3925	9							
05	46469	X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2	N	3011	3004	0	2	8	35
							51	4	3312	9							
06	44970	X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2	N	2961	2972	0	1	8	23
							33	4	3257	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
01	0		38696	-0-	38696	113517	1192	1	29706	2	N	7056	7054	0	9	8	42
							36	4	7762	9							
02	0		32031	-0-	32031	145548	774	1	25553	2	N	5167	5127	0	5	8	77
							20	4	5684	9							
03	179519	X	33971	-0-	-145548	-0-	923	1	28070	2	N	4517	4468	0	92	1	32
							9	4	4969	9			2	8			
04	41460	X	38247	-0-	-3213	-0-	926	1	32196	2	N	4625	4613	0	3	8	41
							37	4	5088	9							
05	42842	X	34997	-0-	-7845	-0-	913	1	29839	2	N	3800	3790	0	3	8	48
							65	4	4180	9							
06	41460	X	33304	-0-	-8156	-0-	877	1	27818	2	N	4148	4157	0	2	8	37
							46	4	4563	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
01	0		45726	-0-	45726	187589	72	1	36789	2	N	8022	8021	0	10	8	42
							41	4	8824	9							
02	0		37329	-0-	37329	224918	53	1	30557	2	N	6087	6039	0	6	8	84
							23	4	6696	9							
03	266277	X	41359	-0-	-224918	-0-	62	1	34325	2	N	6326	6242	0	129	1	36
							13	4	6959	9			3	8			
04	48930	X	42658	-0-	-6272	-0-	49	1	35389	2	N	6515	6498	0	5	8	48
							53	4	7167	9							
05	50561	X	34148	-0-	-16413	-0-	33	1	29026	2	N	4555	4550	0	4	8	49
							78	4	5011	9							
06	48930	X	34504	-0-	-14426	-0-	38	1	29586	2	N	4392	4408	0	2	8	31
							49	4	4831	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
01	0		60350	-0-	60350	242297	93	1	48747	2	N	10464	10450	0	13	8	63
							11510	9									
02	0		46266	-0-	46266	288563	53	1	39497	2	N	6105	6071	0	7	8	90
							6716	9									
03	332497	X	43934	-0-	-288563	-0-	54	1	37850	2	N	5482	5420	0	112	1	37
							6030	9					3	8			
04	48570	X	48479	-0-	-91	-0-	41	1	42459	2	N	5435	5422	0	4	8	46
							5979	9									
05	50189	X	47213	-0-	-2976	-0-	33	1	42187	2	N	4470	4459	0	4	8	53
							76	4	4917	9							
06	48570	X	43179	-0-	-5391	-0-	40	1	38017	2	N	4610	4623	0	2	8	38
							51	4	5071	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. N/A

08	SHUT IN		5135	-0-	5135	5135	19	1	3513	2	N	1439	1434	0	1	8	4
							20	4	1583	9							
09	SHUT IN		55019	-0-	55019	60154	155	1	39219	2	N	14098	14026	0	16	1	48
							137	4	15508	9			12	8			
10	SHUT IN		48249	-0-	48249	108403	81	1	38162	2	N	9011	8621	0	324	1	108
							94	4	9912	9			6	8			
11	SHUT IN		16257	-0-	16257	124660	17	1	12956	2	N	2966	3050	0	2	8	22
							21	4	3263	9							
12	SHUT IN		24121	-0-	24121	148781	40	1	18065	2	N	5429	5410	0	6	8	35
							44	4	5972	9							
01	SHUT IN		32526	-0-	32526	181307	48	1	26522	2	N	5389	5388	0	7	8	29
							28	4	5928	9							
02	SHUT IN		31256	-0-	31256	212563	39	1	26293	2	N	4461	4424	0	5	8	61
							17	4	4907	9							
03	SHUT IN		34536	-0-	34536	247099	44	1	29508	2	N	4523	4463	0	92	1	27
							9	4	4975	9			2	8			
04	SHUT IN		35754	-0-	35754	282853	32	1	31027	2	N	4237	4228	0	3	8	33
							34	4	4661	9							
05	SHUT IN		28709	-0-	28709	311562	23	1	25190	2	N	3130	3126	0	3	8	34
							53	4	3443	9							
06	SHUT IN		29731	-0-	29731	341293	29	1	26073	2	N	3266	3275	0	1	8	24
							36	4	3593	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. N/A

08	SHUT IN		2660	-0-	2660	2660	10	1	1802	2	N	764	761	0			3
							8	4	840	9							
09	SHUT IN		49034	-0-	49034	51694	135	1	35248	2	N	12302	12232	0	14	1	42
							119	4	13532	9			17	8			
10	SHUT IN		57555	-0-	57555	109249	89	1	46548	2	N	9833	9397	0	353	1	118
							102	4	10816	9			7	8			
11	SHUT IN		15806	-0-	15806	125055	9	1	13980	2	N	1641	1746	0	1	8	12
							12	4	1805	9							
12	SHUT IN		23953	-0-	23953	149008	36	1	18539	2	N	4854	4829	0	5	8	32
							39	4	5339	9							
01	SHUT IN		29721	-0-	29721	178729	44	1	24185	2	N	4969	4968	0	6	8	27
							26	4	5466	9							
02	SHUT IN		29142	-0-	29142	207871	38	1	24354	2	N	4304	4266	0	5	8	60
							16	4	4734	9							
03	SHUT IN		34033	-0-	34033	241904	45	1	28846	2	N	4665	4599	0	95	1	29
							10	4	5132	9			2	8			
04	SHUT IN		30176	-0-	30176	272080	29	1	25905	2	N	3828	3825	0	3	8	29
							31	4	4211	9							
05	SHUT IN		22547	-0-	22547	294627	20	1	19464	2	N	2742	2738	0	2	8	31
							47	4	3016	9							
06	SHUT IN		22586	-0-	22586	317213	25	1	19397	2	N	2848	2855	0	1	8	23
							31	4	3133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	21793	-0-	21793	21793	56	1	19541	2	N	1996	1912	1	3	8	81
						2196	9									
11	SHUT IN	31300	-0-	31300	53093	41	1	27949	2	N	3009	3050	1	2	8	38
						3310	9									
12	SHUT IN	22545	-0-	22545	75638	33	1	20020	2	N	2265	2249	1	10	8	44
						2492	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	75638					N	1	44	1			1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	75638					N	-0-	1	1			-0-
03	SHUT IN	63379	-0-	63379	139017	72	1	56871	2	N	5851	5732	1	13	8	106
						6436	9									
04	SHUT IN	147526	-0-	147526	286543	157	1	133777	2	N	12356	12246	1	22	8	194
						13592	9									
05	SHUT IN	145306	-0-	145306	431849	160	1	131381	2	N	12514	12528	1	26	8	154
						13765	9									
06	SHUT IN	91553	-0-	91553	523402	142	1	83392	2	N	7290	7235	1	14	8	195
						8019	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

09	0	30249	-0-	30249	30249	26964	2	3285	9	N	2986	2941	1			45
10	0	119918	-0-	119918	150167	104642	2	15276	9	N	13887	13716	1	8	8	208
11	0	87831	-0-	87831	237998	76261	2	11570	9	N	10518	10599	1	6	8	121
12	0	96583	-0-	96583	334581	84165	2	12418	9	N	11289	11297	1	17	8	96
*01	416419 X	81838	-0-	-334581	-0-	71342	2	10496	9	N	9542	9545	1	4	8	89
02	206668 X	65974	-0-	-140694	-0-	57529	2	8445	9	N	7677	7700	1			66
03	228811 X	67129	-0-	-161682	-0-	58463	2	8666	9	N	7878	7838	1	7	8	99
04	221430 X	70225	-0-	-151205	-0-	61674	2	8551	9	N	7774	7812	1	3	8	58
05	228811 X	71706	-0-	-157105	-0-	63300	2	8406	9	N	7642	7577	1			123
06	221430 X	67263	-0-	-154167	-0-	59435	2	7828	9	N	7116	7050	1	7	8	182

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25				152
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	160	180	1		132
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	171	179	1		124
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	82				206
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	136	167	1		175
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	161	154	1		182

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	21	10	1			38
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	38	1			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1187	1085	3	3	9	Y	3					3
*06	1187 X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	354	1			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	155	1			210
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			210
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	165	1			258
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	177	1			243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

01	85780 X	157	-0-	-85623	-0-	69	3	88	9	N	80	114	1			39
02	47012 X	-0-	-0-	-47012	-0-					N	86	107	1			18
*03	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	-0-					18
*04	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-	18	1			-0-
*05	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	136	136	1			-0-
06	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0			16
							142	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	3	Y	140	129	0			27
							154	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	268	1	2027	3	Y	149	156	0			20
							164	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	262	1	1921	3	Y	132	127	0			25
							145	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	212	1	1978	3	Y	156	161	0			20
							172	9									
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	139	1	1913	3	Y	131	133	0			18
							144	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

01	96224	X	69477	-0-	-26747	-0-	1450	1	68027	2	N	-0-					-0-
02	79016	X	58973	-0-	-20043	-0-	1337	1	57636	2	N	-0-					-0-
03	79546	X	62221	-0-	-17325	-0-	1629	1	60592	2	N	-0-					-0-
04	75510	X	52043	-0-	-23467	-0-	958	1	51085	2	N	-0-					-0-
05	73253	X	64520	-0-	-8733	-0-	1127	1	63393	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

01	77283	X	60421	-0-	-16862	-0-	1261	1	59160	2	N	-0-					-0-
02	63952	X	52076	-0-	-11876	-0-	1181	1	50895	2	N	-0-					-0-
03	68541	X	52835	-0-	-15706	-0-	1384	1	51451	2	N	-0-					-0-
04	63780	X	54148	-0-	-9632	-0-	997	1	53151	2	N	-0-					-0-
05	63178	X	51088	-0-	-12090	-0-	893	1	50195	2	N	-0-					-0-
06	58470	X	NO RPT	-0-	-58470	-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 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	1155	1	13246	2	N	-0-					49
						10463	5									
02	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	1108	1	14900	2	N	11					60
						8882	5	12	9							
03	28210 X	26346	-0-	-1864	-0-	1139	1	14530	2	N	42					102
						10631	5	46	9							
04	33900 X	25117	-0-	-8783	-0-	1143	1	13410	2	N	-0-	14	1			88
						10564	5									
05	35030 X	19463	-0-	-15567	-0-	1198	1	13433	2	N	30					118
						4799	5	33	9							
06	26670 X	NO RPT	-0-	-26670	-0-					N	NO RPT					118

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
01	62608 X	62608	-0-	-0-	-0-	609	1	61999	2	Y	-0-	10	1			10
02	63840 X	48023	-0-	-15817	-0-	499	1	47517	2	Y	6	4	1			12
						7	9									
03	70680 X	38881	-0-	-31799	-0-	462	1	38332	2	Y	79					91
						87	9									
04	68400 X	29270	-0-	-39130	-0-	370	1	28889	2	Y	10	21	1			80
						11	9									
05	63891 X	43528	-0-	-20363	-0-	575	1	42911	2	Y	38	42	1			76
						42	9									
06	60600 X	NO RPT	-0-	-60600	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	81690 X	81690	-0-	-0-	-0-	794	1	80896	2	Y	-0-	13	1			49
02	63784 X	63141	-0-	-643	-0-	657	1	62474	2	Y	9	5	1			53
						10	9									
03	70618 X	67237	-0-	-3381	-0-	800	1	66368	2	Y	63					116
						69	9									
04	80610 X	64860	-0-	-15750	-0-	819	1	64015	2	Y	24	31	1			109
						26	9									
05	83297 X	46182	-0-	-37115	-0-	610	1	45539	2	Y	30	45	1			94
						33	9									
06	79080 X	NO RPT	-0-	-79080	-0-					Y	NO RPT					94

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
01	91425 X	91425	-0-	-0-	-0-	889	1	90536	2	Y	-0-	16	1			14
02	86340 X	86340	-0-	-0-	-0-	898	1	85429	2	Y	12	6	1			20
						13	9									
03	90086 X	87342	-0-	-2744	-0-	1039	1	86227	2	Y	69					89
						76	9									
04	90420 X	81496	-0-	-8924	-0-	1030	1	80420	2	Y	42	41	1			90
						46	9									
05	95604 X	85447	-0-	-10157	-0-	1126	1	84176	2	Y	132	83	1			139
						145	9									
06	92520 X	NO RPT	-0-	-92520	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	1325	1	15190	2	N	-0-					18
						10775	5									
02	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	1072	1	14413	2	N	35					53
						8746	5	39	9							
03	31961 X	29041	-0-	-2920	-0-	1337	1	17052	2	N	5					58
						10646	5	6	9							
04	36510 X	26849	-0-	-9661	-0-	1258	1	14754	2	N	-0-	14	1			44
						10837	5									
05	37727 X	24794	-0-	-12933	-0-	1283	1	14382	2	N	102					146
						9017	5	112	9							
06	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					146

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

01	93403 X	66423	-0-	-26980	-0-	2141	1	64282	2	N	-0-					-0-
02	75656 X	66964	-0-	-8692	-0-	2409	1	64555	2	N	-0-					-0-
03	74121 X	44074	-0-	-30047	-0-	1617	1	42457	2	N	-0-					-0-
04	67020 X	29236	-0-	-37784	-0-	1151	1	28085	2	N	-0-					-0-
05	71486 X	47400	-0-	-24086	-0-	1924	1	45476	2	N	-0-					-0-
06	69180 X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

01	121830 X	52695	-0-	-69135	-0-	1699	1	50996	2	N	-0-					-0-
02	95116 X	22023	-0-	-73093	-0-	792	1	21231	2	N	-0-					-0-
03	94798 X	69398	-0-	-25400	-0-	2546	1	66852	2	N	-0-					-0-
04	88980 X	73478	-0-	-15502	-0-	2893	1	70585	2	N	-0-					-0-
05	82677 X	58924	-0-	-23753	-0-	2392	1	56532	2	N	-0-					-0-
06	49350 X	NO RPT	-0-	-49350	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

01	54994 X	34972	-0-	-20022	-0-	1127	1	33845	2	N	-0-					-0-
02	45080 X	31324	-0-	-13756	-0-	1127	1	30197	2	N	-0-					-0-
03	44981 X	29926	-0-	-15055	-0-	1098	1	28828	2	N	-0-					-0-
04	40380 X	22397	-0-	-17983	-0-	882	1	21515	2	N	-0-					-0-
05	35371 X	25061	-0-	-10310	-0-	1017	1	24044	2	N	-0-					-0-
06	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

01	270971 X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-					-0-
02	230692 X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-					-0-
03	225990 X	125994	-0-	-99996	-0-	204	1	125790	2	N	-0-					-0-
04	204060 X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-					-0-
05	187860 X	116881	-0-	-70979	-0-	917	1	115964	2	N	-0-					-0-
06	159420 X	NO RPT	-0-	-159420	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

01	324570 X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-					-0-
02	263760 X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-					-0-
03	268429 X	186399	-0-	-82030	-0-	302	1	186097	2	N	-0-					-0-
04	246570 X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-					-0-
05	245024 X	127783	-0-	-117241	-0-	95	1	127688	2	N	-0-					-0-
06	218820 X	NO RPT	-0-	-218820	-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 #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256680 X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-					-0-
02	217700 X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-					-0-
03	210025 X	123019	-0-	-87006	-0-	199	1	122820	2	N	-0-					-0-
04	178530 X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-					-0-
05	172391 X	121039	-0-	-51352	-0-	949	1	120090	2	N	-0-					-0-
06	143250 X	NO RPT	-0-	-143250	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358887 X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-					-0-
02	306740 X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-					-0-
03	318773 X	220653	-0-	-98120	-0-	358	1	220295	2	N	-0-					-0-
04	290130 X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-					-0-
05	300607 X	225775	-0-	-74832	-0-	166	1	225609	2	N	-0-					-0-
06	252510 X	NO RPT	-0-	-252510	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314309 X	143192	-0-	-171117	-0-	143058	2	134	9	N	122					165
02	283892 X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1			82
03	238607 X	141101	-0-	-97506	-0-	141079	2	22	9	N	20					102
04	203280 X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1			91
*05	166687 X	106954	-0-	-59733	-0-	106815	2	139	9	N	126	199	1			18
06	148080 X	NO RPT	-0-	-148080	-0-					N	NO RPT					18

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352005 X	156669	-0-	-195336	-0-	156534	2	135	9	N	123					165
02	317940 X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1			90
03	255068 X	166303	-0-	-88765	-0-	166202	2	101	9	N	92					182
04	227490 X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1			51
05	188046 X	128692	-0-	-59354	-0-	128530	2	162	9	N	147	179	1			19
06	169890 X	NO RPT	-0-	-169890	-0-					N	NO RPT					19

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
01	312511 X	182236	-0-	-130275	-0-	182116	2	120	9	N	109	198	1			31
02	282268 X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1			60
03	204228 X	184023	-0-	-20205	-0-	183880	2	143	9	N	130					190
04	197640 X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1			146
*05	174685 X	143753	-0-	-30932	-0-	143653	2	100	9	N	91	138	1			99
06	176370 X	NO RPT	-0-	-176370	-0-					N	NO RPT					99

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
01	277760 X	154991	-0-	-122769	-0-	154759	2	232	9	N	211	133	1			175
02	250880 X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1			42
03	152131 X	152131	-0-	-0-	-0-	151985	2	146	9	N	133	133	1			42
04	172530 X	133884	-0-	-38646	-0-	133738	2	146	9	N	133	133	1			42
*05	140709 X	131768	-0-	-8941	-0-	131522	2	246	9	N	224	133	1			133
06	150000 X	NO RPT	-0-	-150000	-0-					N	NO RPT					133

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 03/19/2019 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
03	SHUT IN	1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	209619	-0-	209619	211300	173	1	209446	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	203904	-0-	203904	415204	151	1	203753	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	415204					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 #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 03/19/2019 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
03	SHUT IN	1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	206750	-0-	206750	208728	171	1	206579	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	299302	-0-	299302	508030	222	1	299080	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	508030					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 03/19/2019 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
03	SHUT IN	3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	185355	-0-	185355	188396	153	1	185202	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	273806	-0-	273806	462202	202	1	273604	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	462202					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10695 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
03	SHUT IN	5692	-0-	5692	5692	5692	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	185955	-0-	185955	191647	153	1	185802	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	263196	-0-	263196	454843	195	1	263001	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	454843					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051 X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
						1662	9									
02	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0			105
						2555	9									
03	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	241	1	29465	2	Y	2791	2785	0			111
						3070	9									
04	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	256	1	28748	2	Y	2746	2715	0			142
						3021	9									
05	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	256	1	29389	2	Y	2774	2775	0			141
						3051	9									
*06	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	216	1	27299	2	Y	2547	2528	0			160
						965	4	2802	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
01	16709 X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
						1531	9									
02	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0			77
						1841	9									
03	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	168	1	18113	2	Y	1940	1940	0			77
						2134	9									
04	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	178	1	19682	2	Y	1914	1892	0			99
						2105	9									
05	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	179	1	20193	2	Y	1949	1949	0			99
						2144	9									
*06	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	181	1	17638	2	Y	2075	2045	0			129
						794	4	2283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0			82
							1522	9									
02	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	201	1	24613	2	Y	2458	2429	0			111
							2704	9									
03	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	250	1	26248	2	Y	2882	2879	0			114
							3170	9									
04	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	249	1	27731	2	Y	2655	2631	0			138
							2921	9									
05	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	250	1	28336	2	Y	2712	2712	0			138
							2983	9									
06	22920	X	22738	-0-	-182	-0-	217	1	19056	2	Y	2338	2329	0			147
							893	4	2572	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
01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0			132
							2631	9									
02	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	180	1	23026	2	Y	2188	2218	0			102
							2407	9									
03	28187	X	28187	-0-	-0-	-0-	216	1	25220	2	Y	2501	2504	0			99
							2751	9									
04	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	231	1	25743	2	Y	2500	2470	0			129
							2750	9									
05	29581	X	29581	-0-	-0-	-0-	232	1	26568	2	Y	2528	2529	0			128
							2781	9									
06	23940	X	18369	-0-	-5571	-0-	187	1	14979	2	Y	2165	2156	0			137
							821	4	2382	9							

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
01	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0			188
							3726	9									
02	35252	X	34983	-0-	-269	-0-	243	1	31473	2	Y	2970	3020	0			138
							3267	9									
03	39029	X	38510	-0-	-519	-0-	283	1	34657	2	Y	3245	3254	0			129
							3570	9									
04	37770	X	36349	-0-	-1421	-0-	290	1	32629	2	Y	3118	3085	0			162
							3430	9									
05	39029	X	37297	-0-	-1732	-0-	294	1	33483	2	Y	3200	3200	0			162
							3520	9									
06	37770	X	34456	-0-	-3314	-0-	286	1	29706	2	Y	3017	2990	0			189
							1145	4	3319	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
01	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	246	1	34700	2	Y	3138	3264	0			174
							3452	9									
02	34440	X	32407	-0-	-2033	-0-	222	1	29215	2	Y	2700	2748	0			126
							2970	9									
03	38130	X	36100	-0-	-2030	-0-	266	1	32466	2	Y	3062	3066	0			122
							3368	9									
04	36900	X	33874	-0-	-3026	-0-	270	1	30412	2	Y	2902	2873	0			151
							3192	9									
05	38130	X	33357	-0-	-4773	-0-	266	1	29941	2	Y	2864	2869	0			146
							3150	9									
06	36900	X	28554	-0-	-8346	-0-	204	1	24792	2	Y	2435	2427	0			154
							879	4	2679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0			170
							3384	9									
02	32836	X	32836	-0-	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0			123
							2912	9									
03	34100	X	32394	-0-	-1706	-0-	233	1	29217	2	Y	2676	2692	0			107
							2944	9									
04	33000	X	29503	-0-	-3497	-0-	234	1	26485	2	Y	2531	2507	0			131
							2784	9									
05	34100	X	29930	-0-	-4170	-0-	235	1	26879	2	Y	2560	2561	0			130
							2816	9									
06	33000	X	28858	-0-	-4142	-0-	199	1	25225	2	Y	2346	2329	0			147
							853	4	2581	9							

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

01	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0			160
							3183	9									
02	31948	X	29956	-0-	-1992	-0-	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0			117
							2763	9									
03	35371	X	33406	-0-	-1965	-0-	247	1	30032	2	Y	2843	2847	0			113
							3127	9									
04	34230	X	31428	-0-	-2802	-0-	251	1	28223	2	Y	2685	2659	0			139
							2954	9									
05	35371	X	31762	-0-	-3609	-0-	250	1	28528	2	Y	2713	2714	0			138
							2984	9									
06	34230	X	29375	-0-	-4855	-0-	204	1	25790	2	Y	2313	2305	0			146
							837	4	2544	9							

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

01	54002	X	51605	-0-	-2397	-0-	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0			272
							5366	9									
02	48776	X	45680	-0-	-3096	-0-	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0			142
							3269	9									
03	54002	X	52550	-0-	-1452	-0-	384	1	47276	2	Y	4445	4412	0			175
							4890	9									
04	52260	X	50750	-0-	-1510	-0-	407	1	45523	2	Y	4382	4330	0			227
							4820	9									
05	53258	X	51259	-0-	-1999	-0-	395	1	46172	2	Y	4265	4275	0			217
							4692	9									
06	50850	X	49734	-0-	-1116	-0-	335	1	43543	2	Y	3958	3926	0			249
							1502	4	4354	9							

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

01	55564	X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
							5333	9									
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	374	1	44313	2	Y	4105	4180	0			192
							4516	9									
03	54424	X	54424	-0-	-0-	-0-	397	1	48977	2	Y	4591	4600	0			183
							5050	9									
04	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	420	1	47227	2	Y	4538	4486	0			235
							4992	9									
05	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	410	1	48369	2	Y	4448	4457	0			226
							4893	9									
*06	52960	X	52960	-0-	-0-	-0-	354	1	46431	2	Y	4173	4137	0			262
							1585	4	4590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57867	X	57867	-0-	-0-	-0-	130	1	52207	2	Y	5027	5199	0			277
							5530	9									
02	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	224	1	66019	2	Y	6643	6617	0			303
							7307	9									
03	81846	X	81846	-0-	-0-	-0-	206	1	74099	2	Y	6855	6885	0			273
							7541	9									
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	235	1	69278	2	Y	6635	6564	0			344
							7299	9									
05	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	237	1	69343	2	Y	6399	6417	0			326
							7039	9									
*06	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	193	1	65754	2	Y	5430	5413	0			343
							2069	4	5973	9							

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	356	1	47885	2	Y	4657	4813	0			256
							5123	9									
02	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-	330	1	42916	2	Y	4024	4092	0			188
							4426	9									
03	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	384	1	47214	2	Y	4400	4413	0			175
							4840	9									
04	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	410	1	45950	2	Y	4413	4359	0			229
							4854	9									
05	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	398	1	46969	2	Y	4325	4334	0			220
							4758	9									
*06	51606	X	51606	-0-	-0-	-0-	344	1	45267	2	Y	4048	4014	0			254
							1542	4	4453	9							

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
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	185	1	32134	2	Y	2423	2563	0			136
							2665	9									
02	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	305	1	37573	2	Y	3727	3694	0			169
							4100	9									
03	46188	X	46188	-0-	-0-	-0-	361	1	41253	2	Y	4158	4162	0			165
							4574	9									
04	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	404	1	45331	2	Y	4352	4292	0			225
							4787	9									
05	51612	X	51612	-0-	-0-	-0-	395	1	46489	2	Y	4298	4304	0			219
							4728	9									
*06	50066	X	50066	-0-	-0-	-0-	334	1	43921	2	Y	3926	3898	0			247
							1492	4	4319	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
01	56048	X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856	0			205
							4015	9									
02	48662	X	48662	-0-	-0-	-0-	339	1	43779	2	Y	4131	4146	0			190
							4544	9									
03	54694	X	54694	-0-	-0-	-0-	399	1	49243	2	Y	4593	4600	0			183
							5052	9									
04	52440	X	52440	-0-	-0-	-0-	419	1	47063	2	Y	4507	4456	0			234
							4958	9									
05	53878	X	53234	-0-	-644	-0-	407	1	47968	2	Y	4417	4426	0			225
							4859	9									
06	52920	X	52312	-0-	-608	-0-	348	1	45881	2	Y	4110	4077	0			258
							1562	4	4521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
							4406	9									
02	59296	X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273	0			242
							5823	9									
03	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	171	1	61381	2	Y	5711	5726	0			227
							6282	9									
04	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	200	1	59065	2	Y	5649	5583	0			293
							6214	9									
05	67142	X	67142	-0-	-0-	-0-	207	1	60769	2	Y	5605	5613	0			285
							6166	9									
*06	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	186	1	58990	2	Y	5215	5173	0			327
							1990	4	5737	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
01	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630	0			193
							3853	9									
02	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497	0			206
							4961	9									
03	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	419	1	52102	2	Y	4837	4850	0			193
							5321	9									
04	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	444	1	50313	2	Y	4784	4729	0			248
							5262	9									
05	57683	X	57683	-0-	-0-	-0-	441	1	51981	2	Y	4783	4788	0			243
							5261	9									
*06	56815	X	56815	-0-	-0-	-0-	380	1	49807	2	Y	4478	4440	0			281
							1702	4	4926	9							

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
01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									
02	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264	0			241
							5762	9									
03	66939	X	66939	-0-	-0-	-0-	168	1	60558	2	Y	5648	5664	0			225
							6213	9									
04	64490	X	64490	-0-	-0-	-0-	197	1	58147	2	Y	5587	5523	0			289
							6146	9									
05	66307	X	66307	-0-	-0-	-0-	205	1	60035	2	Y	5515	5524	0			280
							6067	9									
*06	65671	X	65671	-0-	-0-	-0-	184	1	57814	2	Y	5183	5138	0			325
							1972	4	5701	9							

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0			191
							3753	9									
02	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	260	1	70316	2	Y	7724	7568	0			347
							8496	9									
03	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	242	1	86487	2	Y	8080	8105	0			322
							8888	9									
04	68791	X	68791	-0-	-0-	-0-	205	1	62238	2	Y	5771	5790	0			303
							6348	9									
05	68810	X	68810	-0-	-0-	-0-	212	1	62297	2	Y	5728	5740	0			291
							6301	9									
*06	67993	X	67993	-0-	-0-	-0-	191	1	59811	2	Y	5400	5352	0			339
							2051	4	5940	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0			176
							3432	9									
02	79544	X	79544	-0-	-0-	-0-	262	1	70756	2	Y	7751	7580	0			347
							8526	9									
03	97089	X	97089	-0-	-0-	-0-	245	1	87812	2	Y	8211	8231	0			327
							9032	9									
04	73898	X	73898	-0-	-0-	-0-	221	1	66820	2	Y	6234	6234	0			327
							6857	9									
05	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	229	1	67110	2	Y	6155	6169	0			313
							6771	9									
*06	73815	X	73815	-0-	-0-	-0-	207	1	65016	2	Y	5798	5747	0			364
							2214	4	6378	9							

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									
02	94374	X	94374	-0-	-0-	-0-	283	1	84882	2	Y	8372	8348	0			383
							9209	9									
03	105272	X	105272	-0-	-0-	-0-	265	1	95229	2	Y	8889	8918	0			354
							9778	9									
04	78086	X	78086	-0-	-0-	-0-	233	1	70587	2	Y	6605	6612	0			347
							7266	9									
05	78392	X	78392	-0-	-0-	-0-	241	1	70978	2	Y	6521	6536	0			332
							7173	9									
*06	78079	X	78079	-0-	-0-	-0-	218	1	68734	2	Y	6165	6110	0			387
							2345	4	6782	9							

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
01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									
02	92283	X	92283	-0-	-0-	-0-	283	1	82791	2	Y	8372	8337	0			382
							9209	9									
03	106094	X	106094	-0-	-0-	-0-	267	1	95975	2	Y	8956	8981	0			357
							9852	9									
04	73263	X	73263	-0-	-0-	-0-	218	1	66288	2	Y	6143	6176	0			324
							6757	9									
05	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	227	1	66581	2	Y	6124	6136	0			312
							6736	9									
*06	72937	X	72937	-0-	-0-	-0-	205	1	64193	2	Y	5767	5717	0			362
							2195	4	6344	9							

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688	0			303
							6199	9									
02	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937	0			226
							5346	9									
03	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	156	1	56081	2	Y	5209	5227	0			208
							5730	9									
04	60887	X	60887	-0-	-0-	-0-	187	1	54860	2	Y	5309	5242	0			275
							5840	9									
05	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	192	1	56857	2	Y	5179	5190	0			264
							5697	9									
*06	62018	X	62018	-0-	-0-	-0-	174	1	54572	2	Y	4908	4864	0			308
							1873	4	5399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160	0			221
							4340	9									
02	57588	X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937	0			226
							5436	9									
03	62773	X	62773	-0-	-0-	-0-	157	1	56816	2	Y	5273	5289	0			210
							5800	9									
04	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	182	1	53954	2	Y	5155	5098	0			267
							5671	9									
05	63178	X	62209	-0-	-969	-0-	190	1	56388	2	Y	5119	5126	0			260
							5631	9									
*06	63705	X	63705	-0-	-0-	-0-	179	1	56037	2	Y	5062	5005	0			317
							1921	4	5568	9							

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

01	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875	0			259
							5343	9									
02	63150	X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283	0			242
							5793	9									
03	67953	X	67953	-0-	-0-	-0-	170	1	61500	2	Y	5712	5727	0			227
							6283	9									
04	65405	X	65405	-0-	-0-	-0-	201	1	58958	2	Y	5678	5611	0			294
							6246	9									
05	69905	X	66931	-0-	-2974	-0-	207	1	60589	2	Y	5577	5587	0			284
							6135	9									
06	67650	X	66041	-0-	-1609	-0-	185	1	58137	2	Y	5213	5170	0			327
							1985	4	5734	9							

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721	0			145
							2721	9									
02	64622	X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304	0			243
							5942	9									
03	71466	X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071	0			241
							6676	9									
04	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948	0			312
							6621	9									
05	71740	X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0			304
							6570	9									
*06	71182	X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0			350
							2131	4	6140	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	4774	X	116	-0-	-4658	-0-	3	1	85	3	Y	25	39	1			4
							28	9									
02	4312	X	1872	-0-	-2440	-0-	1740	3	132	9	Y	120	112	1			12
03	4650	X	3086	-0-	-1564	-0-	86	1	2821	3	Y	163	162	1			13
							179	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2374	3	Y	127	127	1			13
							140	9									
*05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	Y	49	55	1			7
							54	9									
06	3000	X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1			8
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 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
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	130	1	4109	3	Y	208	224	1			14
							229	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	3529	3	211	9	Y	192	182	1			24
03	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	114	1	3748	3	Y	173	177	1			20
							190	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	76	1	4131	3	Y	191	186	1			25
							210	9									
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	275	1	4462	3	Y	183	180	1			28
							201	9									
*06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	233	1	4378	3	Y	161	161	1			28
							177	9									

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
01	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	247	1	7467	3	Y	244	266	1	2	8	19
							268	9									
02	7672	X	7032	-0-	-640	-0-	6813	3	219	9	Y	199	193	1			25
03	8494	X	7583	-0-	-911	-0-	226	1	7085	3	Y	247	250	1			22
							272	9									
04	8160	X	7093	-0-	-1067	-0-	133	1	6774	3	Y	169	170	1			21
							186	9									
05	7967	X	7041	-0-	-926	-0-	400	1	6422	3	Y	199	197	1			23
							219	9									
06	7710	X	4794	-0-	-2916	-0-	235	1	4392	3	Y	152	149	1			26
							167	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	255	1	8024	3	Y	377	407	1			24
							415	9									
02	8764	X	7979	-0-	-785	-0-	7540	3	439	9	Y	399	388	1	1	8	34
03	9703	X	7732	-0-	-1971	-0-	216	1	7127	3	Y	354	365	1			23
							389	9									
04	9390	X	6297	-0-	-3093	-0-	111	1	5985	3	Y	183	190	1			16
							201	9									
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	490	1	7964	3	Y	451	424	1			43
							496	9									
06	8550	X	8417	-0-	-133	-0-	392	1	7380	3	Y	586	562	1			67
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	195	1	6153	3	Y	325	330	1			19
							358	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	4879	3	337	9	Y	306	298	1			27
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	156	1	5156	3	Y	324	330	1			21
							356	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	83	1	4520	3	Y	258	256	1			23
							284	9									
*05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	290	1	4713	3	Y	271	266	1			28
							298	9									
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	220	1	4131	3	Y	201	204	1			25
							221	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	2	8	17
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	Y	4	1	8			20
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2860	3	2	9	Y	2					22
04	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3008	3	4	9	Y	4	16	1			10
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	40	1	3042	3	Y	27					37
							30	9									
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	113	1	3556	3	Y	212	229	1			14
							233	9									
02	3808	X	3207	-0-	-601	-0-	3005	3	202	9	Y	184	182	1			16
03	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	106	1	3505	3	Y	203	206	1			13
							223	9									
04	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	64	1	3486	3	Y	217	212	1			18
							239	9									
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	186	1	3015	3	Y	195	193	1			20
							215	9									
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	167	1	3134	3	Y	175	174	1			21
							193	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

01	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	57	1	1783	3	Y	170	184	1			12
							187	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2496	3	196	9	Y	178	173	1			17
03	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	47	1	1565	3	Y	175	178	1			14
							193	9									
04	2310	X	1173	-0-	-1137	-0-	17	1	978	3	Y	162	159	1			17
							178	9									
05	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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
01	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	114	1	3601	3	Y	222	240	1			15
							244	9									
02	4396	X	4215	-0-	-181	-0-	3983	3	232	9	Y	211	206	1			20
03	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	122	1	4027	3	Y	218	221	1			17
							240	9									
04	4500	X	3997	-0-	-503	-0-	69	1	3734	3	Y	176	175	1			18
							194	9									
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	221	1	3597	3	Y	185	182	1			21
							204	9									
06	4530	X	3811	-0-	-719	-0-	183	1	3450	3	Y	162	162	1			21
							178	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	13	22	1	1	8	4
							14	9									
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	25	1	488	3	Y	12	7	1	2	8	7
							13	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	22	16	1			13
							24	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	563	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	8	1	434	3	Y	23	14	1			22
							25	9									

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
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	3	67	9	Y	61	58	1			12
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
04	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	7	1	368	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
06	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	53	1	990	3	Y	33	33	1			11
							36	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	79	82	1			10
							87	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	731	3	66	9	Y	60	59	1			11
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	20	1	675	3	Y	124	122	1			13
							136	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	87	82	1			14
							96	9									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	64	64	1			14
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	104	1	3268	3	Y	140	151	1			13
							154	9									
02	3528	X	3184	-0-	-344	-0-	3043	3	141	9	Y	128	122	1			19
03	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	91	1	3003	3	Y	110	114	1			15
							121	9									
04	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	53	1	2934	3	Y	114	111	1			18
							125	9									
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	168	1	2728	3	Y	100	100	1			18
							110	9									
06	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	118	1	2224	3	Y	72	73	1			17
							79	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	89	1	3279	3	N	31					177
							34	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	156	1	3014	3	N	2	157	1	1	8	21
							2	9									
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	118	1	2791	3	N	7					28
							8	9									
04	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	30	1	2538	3	N	50					78
							55	9									
05	3410	X	2098	-0-	-1312	-0-	80	1	2010	3	N	7					85
							8	9									
06	3300	X	1676	-0-	-1624	-0-	30	1	1643	3	N	3					88
							3	9									

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
01	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	187	1	5893	3	Y	129	141	1			16
							142	9									
02	6244	X	5666	-0-	-578	-0-	5497	3	169	9	Y	154	141	1			29
03	6913	X	6086	-0-	-827	-0-	175	1	5769	3	Y	129	133	1			25
							142	9									
04	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	101	1	5542	3	Y	149	145	1			29
							164	9									
05	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	335	1	5437	3	Y	137	137	1			29
							151	9									
06	6060	X	5614	-0-	-446	-0-	277	1	5207	3	Y	118	118	1			29
							130	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	315	1	9528	3	Y	369	403	1			28
							406	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	8816	3	358	9	Y	325	314	1			39
03	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	287	1	8998	3	Y	320	331	1			28
							352	9									
04	9780	X	9274	-0-	-506	-0-	171	1	8774	3	Y	299	292	1			35
							329	9									
05	10106	X	9107	-0-	-999	-0-	514	1	8259	3	Y	304	305	1			34
							334	9									
06	9780	X	6020	-0-	-3760	-0-	295	1	5517	3	Y	189	191	1			32
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2944	-0-	-3	-0-	88	1	2768	3	Y	80	91	1			5
							88	9									
02	2800	N	2858	-0-	58	58	2759	3	99	9	Y	90	83	1			12
03	2845	N	2787	-0-	-58	-0-	80	1	2634	3	Y	66	69	1			9
							73	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	46	1	2521	3	Y	68	66	1			11
							75	9									
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2355	3	Y	57	57	1			11
							63	9									
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	3	Y	50	50	1			11
							55	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7662	3	Y	306	332	1			24
							337	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7055	3	314	9	Y	285	273	1			36
03	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	226	1	7095	3	Y	235	249	1			22
							259	9									
04	7500	X	7467	-0-	-33	-0-	137	1	6998	3	Y	302	288	1			36
							332	9									
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	397	1	6382	3	Y	232	241	1			27
							255	9									
06	7500	X	4841	-0-	-2659	-0-	235	1	4401	3	Y	186	182	1			31
							205	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7007	-0-	-464	-0-	184	1	6823	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	297	1	5726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	273	1	6455	3	Y	12	4	1			11
							13	9									
04	6990	X	5774	-0-	-1216	-0-	67	1	5707	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	214	1	5359	3	Y	24					24
							26	9									
06	6780	X	4851	-0-	-1929	-0-	86	1	4699	3	Y	60	56	1			28
							66	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	147	1	4452	3	Y	201	207	1			15
							221	9									
02	4508	X	4380	-0-	-128	-0-	4230	3	150	9	Y	136	136	1			15
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	148	1	4657	3	Y	186	187	1			14
							205	9									
04	4830	X	4203	-0-	-627	-0-	77	1	3950	3	Y	160	156	1			18
							176	9									
05	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	219	1	3519	3	Y	184	182	1			20
							202	9									
06	4830	X	3662	-0-	-1168	-0-	176	1	3299	3	Y	170	164	1			26
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6959	-0-	-2744	-0-	213	1	6459	3	Y	261	287	1			20
							287	9									
02	8764	X	6115	-0-	-2649	-0-	5849	3	266	9	Y	242	233	1			29
03	7905	X	6395	-0-	-1510	-0-	188	1	5902	3	Y	277	282	1			24
							305	9									
04	7650	X	6247	-0-	-1403	-0-	113	1	5807	3	Y	297	286	1			35
							327	9									
05	7316	X	6122	-0-	-1194	-0-	341	1	5470	3	Y	283	285	1			33
							311	9									
06	6720	X	4577	-0-	-2143	-0-	221	1	4140	3	Y	196	196	1			33
							216	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

01	15438	X	3671	-0-	-11767	-0-	106	1	3349	3	Y	196	218	1			14
							216	9									
02	13944	X	3395	-0-	-10549	-0-	3182	3	213	9	Y	194	190	1			18
03	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	99	1	3251	3	Y	164	170	1			12
							180	9									
04	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	57	1	3080	3	Y	171	167	1			16
							188	9									
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	193	1	3139	3	Y	191	186	1			21
							210	9									
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	162	1	3041	3	Y	161	161	1			21
							177	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

01	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	131	1	4850	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	227	1	4378	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	211	1	4993	3	Y	12	5	1			13
							13	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	58	1	4941	3	Y	-0-	13	1			-0-
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	203	1	5081	3	Y	18					18
							20	9									
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	86	1	4724	3	Y	111	85	1			44
							122	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	Y	43	49	1			4
							47	9									
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1010	3	46	9	Y	42	42	1			4
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	985	3	Y	49	50	1			3
							54	9									
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	20	1	1010	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
06	1050	N	397	-0-	-653	-0-	16	1	304	3	Y	70	63	1			10
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	3	Y	72	80	1			6
							79	9									
02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	1737	3	67	9	Y	61	59	1			8
03	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	57	1	1803	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
04	2160	N	1285	-0-	-875	-0-	23	1	1214	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	42	1	777	3	Y	68	64	1			12
							75	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	322	1	11933	3	Y	161	170	1			126
							177	9									
02	11984	X	11125	-0-	-859	-0-	545	1	10494	3	Y	78	150	1			54
							86	9									
03	13113	X	12205	-0-	-908	-0-	490	1	11584	3	Y	119	122	1			51
							131	9									
04	12570	X	11348	-0-	-1222	-0-	131	1	11108	3	Y	99	108	1			42
							109	9									
05	12803	X	11767	-0-	-1036	-0-	447	1	11177	3	Y	130	86	1			86
							143	9									
06	12030	X	10966	-0-	-1064	-0-	194	1	10634	3	Y	125	77	1			134
							138	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	183	1	5523	3	Y	231	254	1	1	8	19
							254	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5215	3	251	9	Y	228	219	1			28
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	170	1	5354	3	Y	212	220	1			20
							233	9									
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	97	1	4993	3	Y	142	144	1			18
							156	9									
05	5952	X	4921	-0-	-1031	-0-	279	1	4488	3	Y	140	142	1			16
							154	9									
06	5850	X	4554	-0-	-1296	-0-	224	1	4205	3	Y	114	111	1			19
							125	9									

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
01	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	92	1	2894	3	Y	72	82	1			12
							79	9									
02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	2737	3	75	9	Y	68	67	1			13
03	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	80	1	2640	3	Y	81	81	1			13
							89	9									
04	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	46	1	2477	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	158	1	2566	3	Y	63	62	1			14
							69	9									
06	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	134	1	2520	3	Y	50	50	1			14
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	87	1	2741	3	Y	93	101	1			8
							102	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2679	3	90	9	Y	82	80	1			10
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	86	1	2820	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	51	1	2729	3	Y	93	92	1			11
							102	9									
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	172	1	2789	3	Y	76	76	1			11
							84	9									
06	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	143	1	2685	3	Y	84	83	1			12
							92	9									

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
01	8153	X	5457	-0-	-2696	-0-	161	1	5070	3	Y	205	226	1			13
							226	9									
02	7336	X	4502	-0-	-2834	-0-	4307	3	195	9	Y	177	175	1			15
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	141	1	4660	3	Y	194	197	1			12
							213	9									
04	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	78	1	4257	3	Y	165	163	1			14
							182	9									
05	5890	X	4758	-0-	-1132	-0-	265	1	4305	3	Y	171	167	1			18
							188	9									
06	5280	X	3490	-0-	-1790	-0-	170	1	3193	3	Y	115	119	1			14
							127	9									

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
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117	1			7
							118	9									
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	1924	3	87	9	Y	79	78	1			8
03	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	44	1	1449	3	Y	90	90	1			8
							99	9									
04	2550	X	796	-0-	-1754	-0-	12	1	687	3	Y	88	85	1			11
							97	9									
05	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	42	1	679	3	Y	71	71	1			11
							78	9									
06	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	38	1	707	3	Y	85	83	1			13
							94	9									

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
01	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
02	8904	X	8530	-0-	-374	-0-	420	1	8092	3	Y	16	3	8			48
							18	9									
03	9858	X	8577	-0-	-1281	-0-	347	1	8213	3	Y	15	28	1			35
							17	9									
04	9090	X	7401	-0-	-1689	-0-	86	1	7312	3	Y	3					38
							3	9									
05	9114	X	7721	-0-	-1393	-0-	297	1	7418	3	Y	5	19	1			24
							6	9									
06	9150	X	9113	-0-	-37	-0-	163	1	8944	3	Y	5					29
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	1			18
							85	9									
02	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	242	1	4656	3	Y	40	35	1			23
							44	9									
03	6727	X	5462	-0-	-1265	-0-	217	1	5131	3	Y	104	77	1			50
							114	9									
04	6510	X	4296	-0-	-2214	-0-	49	1	4177	3	Y	64	87	1			27
							70	9									
05	6541	X	3385	-0-	-3156	-0-	128	1	3198	3	Y	54	41	1			40
							59	9									
06	6330	X	2464	-0-	-3866	-0-	43	1	2377	3	Y	40	33	1			47
							44	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

01	12276	X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	1	1	8	40
							678	9									
02	10920	X	9608	-0-	-1312	-0-	9013	3	595	9	Y	541	533	1	1	8	47
03	10664	X	10256	-0-	-408	-0-	282	1	9297	3	Y	615	621	1			41
							677	9									
04	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	159	1	8727	3	Y	626	612	1			55
							689	9									
05	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	520	1	8443	3	Y	500	502	1			53
							550	9									
06	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	426	1	8004	3	Y	531	521	1			63
							584	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

01	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	1			19
02	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2284	3	23	9	Y	21					40
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	Y	25					65
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3008	3	30	9	Y	27	57	1			35
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	41	1	3096	3	Y	48					83
							53	9									
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1			54

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

01	12152	X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	1			20
							339	9									
02	10808	X	8587	-0-	-2221	-0-	8227	3	360	9	Y	327	319	1			28
03	11594	X	9098	-0-	-2496	-0-	257	1	8467	3	Y	340	346	1			22
							374	9									
04	9030	X	8707	-0-	-323	-0-	150	1	8184	3	Y	339	333	1			28
							373	9									
05	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	489	1	7953	3	Y	381	372	1			37
							419	9									
06	9210	X	8555	-0-	-655	-0-	409	1	7693	3	Y	412	403	1			46
							453	9									

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
01	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	1			11
							43	9									
02	3332	X	2756	-0-	-576	-0-	134	1	2585	3	Y	34	30	1			15
							37	9									
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	137	1	3234	3	Y	58	47	1			26
							64	9									
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	34	1	2901	3	Y	107	106	1			27
							118	9									
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	111	1	2773	3	Y	30	31	1			26
							33	9									
06	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	45	1	2491	3	Y	88	50	1			64
							97	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

01	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1			8
							132	9									
02	3444	X	2174	-0-	-1270	-0-	2013	3	161	9	Y	146	135	1			19
03	3813	X	2382	-0-	-1431	-0-	66	1	2184	3	Y	120	124	1			15
							132	9									
04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	48	1	2550	3	Y	102	101	1			16
							112	9									
05	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	157	1	2554	3	Y	107	104	1			19
							118	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2907	3	Y	112	111	1			20
							123	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1			7
							108	9									
02	3780	X	2841	-0-	-939	-0-	2747	3	94	9	Y	85	84	1			8
03	4185	X	2558	-0-	-1627	-0-	72	1	2381	3	Y	95	96	1			7
							105	9									
04	4050	X	2091	-0-	-1959	-0-	35	1	1975	3	Y	74	74	1			7
							81	9									
05	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	122	1	1982	3	Y	74	72	1			9
							81	9									
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	102	1	1911	3	Y	67	66	1			10
							74	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	77	1	2847	3	Y	83	111	1			20
							91	9									
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	128	1	2459	3	Y	55	49	1			26
							61	9									
03	3503	X	1204	-0-	-2299	-0-	48	1	1134	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
04	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	39	1	3314	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	3503	X	2632	-0-	-871	-0-	101	1	2524	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	45	1	2475	3	Y	21	11	1			13
							23	9									

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
01	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	123	1	3888	3	Y	147	164	1			11
							162	9									
02	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3545	3	162	9	Y	147	143	1			15
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	112	1	3698	3	Y	150	152	1			13
							165	9									
04	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	64	1	3471	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
05	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	202	1	3278	3	Y	135	133	1			16
							149	9									
06	4050	X	3450	-0-	-600	-0-	168	1	3154	3	Y	116	115	1			17
							128	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	107	1	3369	3	Y	113	123	1			39
							124	9									
02	3500	X	3155	-0-	-345	-0-	3046	3	109	9	Y	99	93	1			45
03	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	94	1	3089	3	Y	93	94	1			44
							102	9									
04	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	53	1	2938	3	Y	69	70	1			43
							76	9									
05	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	177	1	2873	3	Y	67	66	1			44
							74	9									
06	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	149	1	2804	3	Y	62	62	1			44
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	192	-0-	-4520	-0-	1	1	40	3	Y	137	139	1			9
							151	9									
02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	1196	3	213	9	Y	194	182	1			21
03	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	103	1	3388	3	Y	181	184	1			18
							199	9									
04	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	57	1	3071	3	Y	153	152	1			19
							168	9									
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3435	3	Y	150	149	1			20
							165	9									
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	172	1	3239	3	Y	129	129	1			20
							142	9									

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
01	15965	X	6894	-0-	-9071	-0-	191	1	6026	3	Y	615	668	1	1	8	41
							677	9									
02	14140	X	8054	-0-	-6086	-0-	7456	3	598	9	Y	544	538	1	1	8	46
03	15004	X	13288	-0-	-1716	-0-	373	1	12291	3	Y	567	576	1			37
							624	9									
04	14220	X	12529	-0-	-1691	-0-	215	1	11783	3	Y	483	478	1			42
							531	9									
05	14694	X	12438	-0-	-2256	-0-	691	1	11228	3	Y	472	466	1			48
							519	9									
06	12870	X	11658	-0-	-1212	-0-	566	1	10653	3	Y	399	400	1			47
							439	9									

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
01	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	251	1	9292	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	3	Y	16	9	1	3	8	4
							18	9									
03	9052	X	9046	-0-	-6	-0-	366	1	8652	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	9240	X	8362	-0-	-878	-0-	97	1	8256	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
05	9548	X	8759	-0-	-789	-0-	336	1	8399	3	Y	22	14	1			13
							24	9									
06	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	146	1	8015	3	Y	28	15	1			26
							31	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

01	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	195	1	7233	3	Y	105	121	1			90
							116	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	376	1	7232	3	Y	75	119	1			46
							83	9									
03	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	328	1	7765	3	Y	141	130	1			57
							155	9									
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	86	1	7329	3	Y	62	85	1			34
							68	9									
05	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	288	1	7195	3	Y	72	52	1			54
							79	9									
06	8250	X	7115	-0-	-1135	-0-	127	1	6952	3	Y	33	31	1			56
							36	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	1			9
							153	9									
02	3920	X	3262	-0-	-658	-0-	3099	3	163	9	Y	148	139	1			18
03	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	71	1	2335	3	Y	70	78	1			10
							77	9									
04	4200	X	283	-0-	-3917	-0-	5	1	244	3	Y	31	33	1			8
							34	9									
05	4216	X	52	-0-	-4164	-0-	2	1	38	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

01	155	X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	X	16	-0-	-208	-0-	15	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	248	X	10	-0-	-238	-0-	2	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	3	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	1			13
							224	9									
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5080	3	204	9	Y	185	178	1			20
03	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	165	1	5437	3	Y	214	215	1			19
							235	9									
04	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	91	1	4978	3	Y	186	184	1			21
							205	9									
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	308	1	4996	3	Y	166	165	1			22
							183	9									
06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210	1	3954	3	Y	86	92	1			16
							95	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3057	-0-	-1562	-0-	92	1	2892	3	Y	66	69	1			5
							73	9									
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3763	3	163	9	Y	148	140	1			13
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	121	1	4004	3	Y	148	150	1			11
							163	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	Y	185	179	1			17
							204	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	229	1	3719	3	Y	121	124	1			14
							133	9									
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223	1	4186	3	Y	154	149	1			19
							169	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7550	-0-	-2494	-0-	218	1	6881	3	Y	410	444	1			28
							451	9									
02	8428	X	7090	-0-	-1338	-0-	6671	3	419	9	Y	381	376	1	1	8	32
03	8928	X	8033	-0-	-895	-0-	218	1	7195	3	Y	564	560	1			36
							620	9									
04	8130	X	8050	-0-	-80	-0-	132	1	7134	3	Y	713	688	1			61
							784	9									
05	8184	X	7894	-0-	-290	-0-	423	1	6881	3	Y	536	540	1			57
							590	9									
*06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	388	1	7290	3	Y	674	651	1			80
							741	9									

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
01	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	158	1	4981	3	Y	131	138	1			8
							144	9									
02	5180	X	4587	-0-	-593	-0-	4455	3	132	9	Y	120	119	1			9
03	5735	X	4476	-0-	-1259	-0-	129	1	4246	3	Y	92	96	1			5
							101	9									
04	5550	X	4451	-0-	-1099	-0-	76	1	4171	3	Y	185	175	1			15
							204	9									
05	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	301	1	4886	3	Y	102	106	1			11
							112	9									
06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	225	1	4232	3	Y	74	76	1			9
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2394	-0-	-5945	-0-	66	1	2077	3	Y	228	254	1			16
							251	9									
02	7532	X	6120	-0-	-1412	-0-	5786	3	334	9	Y	304	295	1			25
03	8339	X	7280	-0-	-1059	-0-	204	1	6724	3	Y	320	324	1			21
							352	9									
04	8070	X	5235	-0-	-2835	-0-	88	1	4811	3	Y	305	300	1			26
							336	9									
05	7130	X	4396	-0-	-2734	-0-	240	1	3905	3	Y	228	230	1			24
							251	9									
06	7050	X	3245	-0-	-3805	-0-	154	1	2900	3	Y	174	175	1			23
							191	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

01	4588	X	2757	-0-	-1831	-0-	80	1	2534	3	Y	130	137	1			8
							143	9									
02	3136	X	2525	-0-	-611	-0-	2306	3	219	9	Y	199	189	1			18
03	3472	X	2433	-0-	-1039	-0-	66	1	2178	3	Y	172	177	1			13
							189	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3315	3	Y	256	245	1			24
							282	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215	1	3487	3	Y	168	171	1			21
							185	9									
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	205	1	3861	3	Y	175	172	1			24
							193	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

01	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	346	1	12817	3	Y	87	65	1			48
							96	9									
02	12572	X	11532	-0-	-1040	-0-	567	1	10919	3	Y	42	68	1			22
							46	9									
03	13919	X	12886	-0-	-1033	-0-	522	1	12341	3	Y	21	32	1			11
							23	9									
04	13020	X	12348	-0-	-672	-0-	143	1	12168	3	Y	34	34	1			11
							37	9									
05	13330	X	12693	-0-	-637	-0-	488	1	12201	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	12840	X	11490	-0-	-1350	-0-	206	1	11270	3	Y	13	8	1			11
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

01	10292	X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
							237	9									
02	9296	X	6948	-0-	-2348	-0-	6704	3	244	9	Y	222	217	1			18
03	7998	X	6819	-0-	-1179	-0-	190	1	6276	3	Y	321	319	1			20
							353	9									
04	6690	X	6492	-0-	-198	-0-	113	1	6082	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	369	1	5998	3	Y	300	293	1			30
							330	9									
06	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	310	1	5826	3	Y	371	358	1			43
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
							125	9									
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	325	1	6255	3	N	87	124	1			28
							96	9									
03	7564	X	7418	-0-	-146	-0-	297	1	7018	3	N	94	92	1			30
							103	9									
04	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	75	1	6341	3	N	75	78	1			27
							83	9									
05	7626	X	6219	-0-	-1407	-0-	236	1	5894	3	N	81					108
							89	9									
06	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	90	1	4921	3	N	54	104	1			58
							59	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

01	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	125	1	4619	3	Y	68	58	1	9	8	14
							75	9									
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	335	1	6449	3	Y	207	123	1	6	8	92
							228	9									
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	332	1	7842	3	Y	126	163	1			55
							139	9									
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	85	1	7217	3	Y	81	83	1			53
							89	9									
*05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	296	1	7397	3	Y	78	77	1			54
							86	9									
*06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	148	1	8096	3	Y	38	69	1			23
							42	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	150	164	1			12
							165	9									
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4029	3	133	9	Y	121	115	1			18
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	156	1	4896	3	Y	118	123	1			13
							130	9									
04	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	74	1	3779	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
05	4805	X	3438	-0-	-1367	-0-	192	1	3078	3	Y	153	150	1			18
							168	9									
06	4950	X	3123	-0-	-1827	-0-	151	1	2825	3	Y	134	129	1			23
							147	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

01	9331	X	9307	-0-	-24	-0-	267	1	8423	3	Y	561	602	1	1	8	36
							617	9									
02	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	7759	3	562	9	Y	511	503	1	1	8	43
03	9610	X	8848	-0-	-762	-0-	244	1	8037	3	Y	515	523	1			35
							567	9									
04	9300	X	8319	-0-	-981	-0-	141	1	7676	3	Y	456	450	1			41
							502	9									
05	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	445	1	7223	3	Y	430	426	1			45
							473	9									
06	9000	X	5913	-0-	-3087	-0-	284	1	5341	3	Y	262	273	1			34
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	236	1	7427	3	Y	686	743	1	1	8	44
							755	9									
02	8848	X	8633	-0-	-215	-0-	7908	3	725	9	Y	659	644	1	1	8	58
03	9703	X	9219	-0-	-484	-0-	250	1	8253	3	Y	651	663	1			46
							716	9									
04	9090	X	8302	-0-	-788	-0-	136	1	7487	3	Y	617	607	1			56
							679	9									
05	9238	X	8754	-0-	-484	-0-	472	1	7664	3	Y	562	557	1			61
							618	9									
06	9240	X	8273	-0-	-967	-0-	389	1	7317	3	Y	515	512	1			64
							567	9									

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
01	8680	X	6162	-0-	-2518	-0-	174	1	5497	3	Y	446	475	1			30
							491	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	5465	3	548	9	Y	498	482	1	1	8	45
03	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	175	1	5761	3	Y	522	529	1			38
							574	9									
04	8100	X	6318	-0-	-1782	-0-	105	1	5766	3	Y	406	405	1			39
							447	9									
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	348	1	5649	3	Y	395	391	1			43
							435	9									
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	296	1	5559	3	Y	340	339	1			44
							374	9									

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
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2418	3	Y	54	59	1			9
							59	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	3	62	9	Y	56	54	1			11
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	56	1	1841	3	Y	109	106	1			14
							120	9									
04	2250	N	1455	-0-	-795	-0-	24	1	1301	3	Y	118	115	1			17
							130	9									
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			14
							63	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	98	1	3103	3	Y	192	205	1			12
							211	9									
02	3136	X	158	-0-	-2978	-0-	134	3	24	9	Y	22	27	1			7
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	3	1			4
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					4
05	3410	X	977	-0-	-2433	-0-	51	1	836	3	Y	82	74	1			12
							90	9									
06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			23
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	111	-0-	-447	-0-	3	1	104	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	2436	X	70	-0-	-2366	-0-	7	3	63	9	Y	57	53	1			5
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	11	1			1
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	216	1	6801	3	Y	372	401	1			24
							409	9									
02	6412	X	509	-0-	-5903	-0-	495	3	14	9	Y	13	33	1			4
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	39	35	1			4
06	7200	X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1			19
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	417	-0-	-13409	-0-	12	1	377	3	Y	25	87	1			7
							28	9									
02	12348	X	35	-0-	-12313	-0-	13	3	22	9	Y	20	26	1			1
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	9900	X	11	-0-	-9889	-0-	2	3	9	9	Y	8	7	1			1
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	4	1			1
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	75	70	1			6
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	21483	X	20314	-0-	-1169	-0-	533	1	19731	3	Y	45	67	1			16
							50	9									
02	19404	X	18324	-0-	-1080	-0-	902	1	17366	3	Y	51	38	1			29
							56	9									
03	21483	X	19815	-0-	-1668	-0-	800	1	18926	3	Y	81	82	1			28
							89	9									
04	20790	X	18784	-0-	-2006	-0-	218	1	18502	3	Y	58	53	1			33
							64	9									
05	21483	X	19008	-0-	-2475	-0-	728	1	18193	3	Y	79	66	1			46
							87	9									
06	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-	326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	123	1	4546	3	Y	51	66	1			13
							56	9									
02	4564	X	4093	-0-	-471	-0-	200	1	3857	3	Y	33	30	1			16
							36	9									
03	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	189	1	4460	3	Y	24	25	1			15
							26	9									
04	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	50	1	4260	3	Y	14	23	1			6
							15	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	171	1	4281	3	Y	71	40	1			37
							78	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
							36	9									

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
01	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	171	1	5173	3	Y	161	172	1			12
							177	9									
02	5796	X	4901	-0-	-895	-0-	4761	3	140	9	Y	127	123	1			16
03	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	156	1	4896	3	Y	187	187	1			16
							206	9									
04	5880	X	4156	-0-	-1724	-0-	78	1	3967	3	Y	101	104	1			13
							111	9									
05	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	267	1	4291	3	Y	36	43	1			6
							40	9									
06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-	68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
							65	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	87	1	2625	3	Y	85	95	1			7
							94	9									
02	3108	X	2755	-0-	-353	-0-	2682	3	73	9	Y	66	63	1			10
03	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	82	1	2586	3	Y	83	84	1			9
							91	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	57	1	2902	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	169	1	2713	3	Y	106	100	1			13
							117	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	97	1	1825	3	Y	30	36	1			7
							33	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	118	-0-	-3571	-0-	4	1	111	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
02	3640	X	114	-0-	-3526	-0-	88	3	26	9	Y	24	24	1			10
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	1			7
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	146	1	4611	3	Y	154	166	1			19
							169	9									
02	4816	X	1940	-0-	-2876	-0-	1809	3	131	9	Y	119	120	1			18
03	5332	X	1014	-0-	-4318	-0-	29	1	952	3	Y	30	38	1			10
							33	9									
04	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	78	1	4250	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	319	1	5185	3	Y	348	323	1			41
							383	9									
06	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	223	1	4185	3	Y	249	252	1			38
							274	9									

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
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	184	1	5802	3	Y	137	146	1			16
							151	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5863	3	177	9	Y	161	158	1			19
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	6604	3	Y	180	182	1			17
							198	9									
04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	84	1	4605	3	Y	87	90	1			14
							96	9									
05	6138	X	4459	-0-	-1679	-0-	248	1	4029	3	Y	165	157	1			22
							182	9									
06	6780	X	4607	-0-	-2173	-0-	225	1	4231	3	Y	137	138	1			21
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10350	-0-	-1151	-0-	305	1	9603	3	Y	402	434	1			27
							442	9									
02	10276	X	9438	-0-	-838	-0-	8995	3	443	9	Y	403	395	1	1	8	34
03	11377	X	9890	-0-	-1487	-0-	275	1	9081	3	Y	485	487	1			32
							534	9									
04	10620	X	9367	-0-	-1253	-0-	159	1	8726	3	Y	438	432	1			38
							482	9									
05	10509	X	9497	-0-	-1012	-0-	520	1	8448	3	Y	481	471	1			48
							529	9									
06	10110	X	9242	-0-	-868	-0-	439	1	8266	3	Y	488	479	1			57
							537	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	243	1	7654	3	Y	387	422	1			25
							426	9									
02	8288	X	7714	-0-	-574	-0-	7284	3	430	9	Y	391	378	1	1	8	37
03	9176	X	8472	-0-	-704	-0-	234	1	7730	3	Y	462	464	1			35
							508	9									
04	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	134	1	7316	3	Y	444	436	1			43
							488	9									
05	8618	X	7745	-0-	-873	-0-	422	1	6863	3	Y	418	414	1			47
							460	9									
06	8280	X	7256	-0-	-1024	-0-	345	1	6487	3	Y	385	382	1			50
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	167	1	5250	3	Y	199	216	1			13
							219	9									
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5376	3	230	9	Y	209	204	1			18
03	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	164	1	5397	3	Y	226	229	1			15
							249	9									
04	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	93	1	5027	3	Y	179	178	1			16
							197	9									
05	5983	X	4070	-0-	-1913	-0-	227	1	3687	3	Y	142	143	1			15
							156	9									
*06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	365	1	6860	3	Y	133	132	1			16
							146	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

01	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	153	1	4808	3	Y	217	238	1			14
							239	9									
02	6356	X	4639	-0-	-1717	-0-	4426	3	213	9	Y	194	191	1			17
03	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	154	1	5065	3	Y	214	217	1			14
							235	9									
04	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	91	1	4927	3	Y	194	191	1			17
							213	9									
05	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	291	1	4735	3	Y	172	171	1			18
							189	9									
06	5280	X	4593	-0-	-687	-0-	223	1	4203	3	Y	152	152	1			18
							167	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

01	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	179	1	5650	3	Y	224	243	1			15
							246	9									
02	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5241	3	252	9	Y	229	223	1			21
03	6355	X	5484	-0-	-871	-0-	155	1	5108	3	Y	201	208	1			14
							221	9									
04	6150	X	5342	-0-	-808	-0-	92	1	5044	3	Y	187	183	1			18
							206	9									
05	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	117	1	1906	3	Y	87	93	1			12
							96	9									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	4	13	1			3

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

01	12679	X	12072	-0-	-607	-0-	315	1	11639	3	Y	107	124	1			40
							118	9									
02	11900	X	10980	-0-	-920	-0-	537	1	10349	3	Y	85	42	1			83
							94	9									
03	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	484	1	11446	3	Y	84	44	1			123
							92	9									
04	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	133	1	11269	3	Y	37	72	1			88
							41	9									
05	12152	X	11651	-0-	-501	-0-	448	1	11200	3	Y	3					91
							3	9									
06	11760	X	10816	-0-	-944	-0-	193	1	10592	3	Y	28	78	1			41
							31	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5994	-0-	-1136	-0-	184	1	5569	3	Y	219	236	1			17
							241	9									
02	6608	X	5431	-0-	-1177	-0-	5223	3	208	9	Y	189	178	1			28
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	174	1	5475	3	Y	165	172	1			21
							182	9									
04	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	88	1	4528	3	Y	141	139	1			23
							155	9									
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	240	1	3861	3	Y	195	191	1			27
							215	9									
06	5820	X	4092	-0-	-1728	-0-	197	1	3690	3	Y	186	177	1			36
							205	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

01	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	163	1	4928	3	Y	133	150	1			10
							146	9									
02	5152	X	4631	-0-	-521	-0-	4482	3	149	9	Y	135	130	1			15
03	5704	X	4850	-0-	-854	-0-	145	1	4566	3	Y	126	131	1			10
							139	9									
04	5520	X	3901	-0-	-1619	-0-	72	1	3705	3	Y	113	110	1			13
							124	9									
05	5239	X	4082	-0-	-1157	-0-	230	1	3688	3	Y	149	146	1			16
							164	9									
06	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	181	1	3387	3	Y	141	135	1			22
							155	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

01	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	116	1	3519	3	Y	127	140	1	1	8	10
							140	9									
02	4340	X	3484	-0-	-856	-0-	3374	3	110	9	Y	100	97	1	1	8	12
03	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	119	1	3736	3	Y	98	102	1			8
							108	9									
04	4650	X	3239	-0-	-1411	-0-	60	1	3057	3	Y	111	107	1			12
							122	9									
05	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	203	1	3257	3	Y	138	136	1			14
							152	9									
06	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	161	1	3012	3	Y	158	148	1			24
							174	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

01	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	187	1	5881	3	Y	288	308	1			19
							317	9									
02	6916	X	5698	-0-	-1218	-0-	5403	3	295	9	Y	268	265	1			22
03	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	178	1	5879	3	Y	276	281	1			17
							304	9									
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	113	1	6183	3	Y	241	239	1			19
							265	9									
05	6386	X	4637	-0-	-1749	-0-	257	1	4182	3	Y	180	182	1			17
							198	9									
*06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	391	1	7345	3	Y	288	274	1			31
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	98	1	3080	3	Y	147	155	1			9
							162	9									
02	3444	X	2860	-0-	-584	-0-	2698	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	110	1	3626	3	Y	173	175	1			9
							190	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	64	1	3465	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4541	3	Y	158	153	1			15
							174	9									
06	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	182	1	3428	3	Y	163	160	1			18
							179	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

01	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	140	1	4408	3	Y	138	148	1			9
							152	9									
02	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4807	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	5766	X	3994	-0-	-1772	-0-	112	1	3695	3	Y	170	172	1			9
							187	9									
04	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	62	1	3347	3	Y	173	169	1			13
							190	9									
05	4712	X	2330	-0-	-2382	-0-	129	1	2093	3	Y	98	103	1			8
							108	9									
06	5310	X	2428	-0-	-2882	-0-	119	1	2241	3	Y	62	65	1			5
							68	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	119	1	3616	3	Y	77	89	1			6
							85	9									
02	3444	X	1462	-0-	-1982	-0-	1389	3	73	9	Y	66	62	1			10
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	135	1	4234	3	Y	114	112	1			12
							125	9									
04	3960	X	3196	-0-	-764	-0-	59	1	3030	3	Y	97	95	1			14
							107	9									
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	178	1	2859	3	Y	111	110	1			15
							122	9									
06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	143	1	2680	3	Y	96	93	1			18
							106	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	229	1	6941	3	Y	172	199	1			14
							189	9									
02	6972	X	5917	-0-	-1055	-0-	5792	3	125	9	Y	114	113	1	1	8	14
03	7719	X	6751	-0-	-968	-0-	203	1	6372	3	Y	160	161	1			13
							176	9									
04	7470	X	6287	-0-	-1183	-0-	114	1	5883	3	Y	264	248	1			29
							290	9									
05	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	335	1	5379	3	Y	396	383	1			42
							436	9									
06	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	258	1	4842	3	Y	243	245	1			40
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	153	1	4837	3	Y	305	319	1			19
							336	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4045	3	392	9	Y	356	346	1	1	8	28
03	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	119	1	3938	3	Y	328	336	1			20
							361	9									
04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	72	1	3970	3	Y	370	360	1			30
							407	9									
05	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	288	1	4673	3	Y	335	331	1			34
							369	9									
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	3	Y	324	321	1			37
							356	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

01	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	104	1	3134	3	Y	129	142	1			10
							142	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	3216	3	112	9	Y	102	99	1			13
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	3	Y	116	119	1			10
							128	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65	1	3304	3	Y	102	100	1			12
							112	9									
05	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	192	1	3091	3	Y	86	87	1			11
							95	9									
06	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	142	1	2669	3	Y	146	133	1			24
							161	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

01	14384	X	7904	-0-	-6480	-0-	232	1	7298	3	Y	340	376	1			25
							374	9									
02	12432	X	8038	-0-	-4394	-0-	7594	3	444	9	Y	404	390	1	1	8	38
03	10757	X	8208	-0-	-2549	-0-	229	1	7538	3	Y	401	408	1			31
							441	9									
04	9810	X	8171	-0-	-1639	-0-	140	1	7645	3	Y	351	347	1			35
							386	9									
05	9393	X	9369	-0-	-24	-0-	521	1	8467	3	Y	346	341	1			40
							381	9									
06	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	328	1	6175	3	Y	291	290	1			41
							320	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

01	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	130	1	3922	3	Y	102	113	1			8
							112	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4423	3	99	9	Y	90	85	1			13
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	149	1	4682	3	Y	86	89	1			10
							95	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	77	75	1			12
							85	9									
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	242	1	3896	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	180	1	3364	3	Y	80	76	1			15
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14843	-0-	-1897	-0-	387	1	14303	3	Y	139	161	1			31
							153	9									
02	15120	X	13119	-0-	-2001	-0-	641	1	12355	3	Y	112	90	1			53
							123	9									
03	16647	X	14358	-0-	-2289	-0-	577	1	13643	3	Y	125	109	1			69
							138	9									
04	14910	X	13183	-0-	-1727	-0-	153	1	13015	3	Y	14	64	1			19
							15	9									
05	15407	X	12865	-0-	-2542	-0-	492	1	12307	3	Y	60	41	1			38
							66	9									
06	14370	X	11716	-0-	-2654	-0-	210	1	11484	3	Y	20	25	1			33
							22	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15
							61	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	503	1	9680	3	Y	55	45	1			25
							61	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	456	1	10787	3	Y	60	53	1			32
							66	9									
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	126	1	10690	3	Y	33	52	1			13
							36	9									
*05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	425	1	10619	3	Y	16	16	1			13
							18	9									
*06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	187	1	10236	3	Y	22	16	1			19
							24	9									

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
01	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
02	8232	X	6536	-0-	-1696	-0-	6181	3	355	9	Y	323	316	1			30
03	9114	X	7004	-0-	-2110	-0-	195	1	6444	3	Y	332	337	1			25
							365	9									
04	8820	X	6736	-0-	-2084	-0-	115	1	6287	3	Y	304	300	1			29
							334	9									
05	7564	X	6958	-0-	-606	-0-	383	1	6215	3	Y	327	320	1			36
							360	9									
*06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	339	1	6384	3	Y	268	269	1			35
							295	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5
							73	9									
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2382	3	53	9	Y	48	45	1			8
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	48	1	2458	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	144	1	2309	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*06	3000	N	3084	-0-	84	84	154	1	2883	3	Y	43	40	1			8
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27
							251	9									
02	12572	X	12071	-0-	-501	-0-	581	1	11191	3	Y	272	276	1	1	8	22
							299	9									
03	13919	X	13478	-0-	-441	-0-	537	1	12689	3	Y	229	176	1			75
							252	9									
04	13290	X	11448	-0-	-1842	-0-	129	1	10957	3	Y	329	340	1			64
							362	9									
05	13578	X	11295	-0-	-2283	-0-	426	1	10645	3	Y	204	120	1			148
							224	9									
06	13140	X	10609	-0-	-2531	-0-	185	1	10147	3	Y	252	289	1			111
							277	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	281	1	10386	3	Y	237	311	1			28
							261	9									
02	10472	X	9576	-0-	-896	-0-	464	1	8945	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	11594	X	10998	-0-	-596	-0-	438	1	10348	3	Y	193	144	1			70
							212	9									
04	10710	X	10319	-0-	-391	-0-	120	1	10173	3	Y	24	74	1			20
							26	9									
05	10943	X	10824	-0-	-119	-0-	411	1	10273	3	Y	127	63	1			84
							140	9									
06	10650	X	9558	-0-	-1092	-0-	171	1	9373	3	Y	13	66	1			31
							14	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	110	1	3455	3	Y	137	152	1			22
							151	9									
02	4312	X	3148	-0-	-1164	-0-	3009	3	139	9	Y	126	123	1			25
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	136	1	4493	3	Y	218	215	1			28
							240	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	81	1	4420	3	Y	179	177	1			30
							197	9									
*05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	266	1	4325	3	Y	177	175	1			32
							195	9									
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	198	1	3732	3	Y	164	162	1			34
							180	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	409	3	57	9	Y	52	49	1			11
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	702	3	Y	93	91	1			13
							102	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	7	1	386	3	Y	50	51	1			12
							55	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	20	1	376	3	Y	53	49	1			13
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	114	1	3462	3	Y	157	167	1			13
							173	9									
02	3920	X	2518	-0-	-1402	-0-	2382	3	136	9	Y	124	121	1			16
03	4123	X	2397	-0-	-1726	-0-	71	1	2231	3	Y	86	93	1			9
							95	9									
04	3930	X	889	-0-	-3041	-0-	15	1	802	3	Y	65	66	1			8
							72	9									
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	172	1	2771	3	Y	120	115	1			13
							132	9									
06	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	111	1	2082	3	Y	88	86	1			15
							97	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	79	1	2390	3	Y	113	120	1			9
							124	9									
02	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2322	3	109	9	Y	99	95	1			13
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	81	1	2548	3	Y	67	73	1			7
							74	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	48	1	2461	3	Y	129	121	1			15
							142	9									
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	151	1	2431	3	Y	104	107	1			12
							114	9									
06	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	119	1	2238	3	Y	96	92	1			16
							106	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

01	7781	X	6731	-0-	-1050	-0-	208	1	6294	3	Y	208	225	1	2	8	15
							229	9									
02	6748	X	5963	-0-	-785	-0-	5766	3	197	9	Y	179	174	1			20
03	7285	X	6185	-0-	-1100	-0-	185	1	5813	3	Y	170	176	1			14
							187	9									
04	6960	X	5990	-0-	-970	-0-	111	1	5705	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	347	1	5566	3	Y	157	158	1			16
							173	9									
06	6510	X	5588	-0-	-922	-0-	275	1	5152	3	Y	146	140	1			22
							161	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

01	3720	X	1985	-0-	-1735	-0-	61	1	1855	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2231	3	150	9	Y	136	125	1			17
03	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	88	1	2766	3	Y	192	192	1			17
							211	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	54	63	1			8
							59	9									
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	147	1	2359	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
06	2970	X	2049	-0-	-921	-0-	102	1	1903	3	Y	40	38	1			9
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	154	1	4649	3	Y	136	137	1			9
							150	9									
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4628	3	101	9	Y	92	90	1			11
03	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	153	1	4794	3	Y	100	102	1			9
							110	9									
04	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	83	1	4244	3	Y	106	103	1			12
							117	9									
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	239	1	3847	3	Y	128	125	1			15
							141	9									
06	5070	X	3285	-0-	-1785	-0-	160	1	3001	3	Y	113	109	1			19
							124	9									

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
01	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	1			30
							101	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	2631	3	135	9	Y	123	118	1			35
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	90	1	2958	3	Y	249	243	1			41
							274	9									
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	51	1	2711	3	Y	182	182	1			41
							200	9									
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	169	1	2745	3	Y	267	257	1			51
							294	9									
06	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	113	1	2130	3	Y	221	221	1			51
							243	9									

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
01	73036	X	64390	-0-	-8646	-0-	1694	1	62682	3	Y	13					35
							14	9									
02	65772	X	57936	-0-	-7836	-0-	2859	1	55064	3	Y	12					47
							13	9									
03	70277	X	62152	-0-	-8125	-0-	2521	1	59614	3	Y	15	28	1			34
							17	9									
04	66990	X	59017	-0-	-7973	-0-	687	1	58327	3	Y	3					37
							3	9									
05	67146	X	59097	-0-	-8049	-0-	2273	1	56818	3	Y	5	19	1			23
							6	9									
06	62310	X	56607	-0-	-5703	-0-	1015	1	55585	3	Y	6					29
							7	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	49970	-0-	-6605	-0-	1314	1	48635	3	Y	19					36
							21	9									
02	51100	X	44853	-0-	-6247	-0-	2214	1	42637	3	Y	2					38
							2	9									
03	54529	X	48386	-0-	-6143	-0-	1962	1	46407	3	Y	15	28	1			25
							17	9									
04	52500	X	45807	-0-	-6693	-0-	533	1	45271	3	Y	3					28
							3	9									
05	52235	X	46017	-0-	-6218	-0-	1770	1	44240	3	Y	6	19	1			15
							7	9									
06	48360	X	44443	-0-	-3917	-0-	797	1	43640	3	Y	5					20
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4992	-0-	-712	-0-	148	1	4675	3	Y	154	168	1			9
							169	9									
02	5124	X	4370	-0-	-754	-0-	4221	3	149	9	Y	135	133	1			11
03	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	139	1	4589	3	Y	99	104	1			6
							109	9									
04	5010	X	4493	-0-	-517	-0-	78	1	4280	3	Y	123	119	1			10
							135	9									
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	288	1	4684	3	Y	97	97	1			10
							107	9									
06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	234	1	4404	3	Y	84	84	1			10
							92	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11510	-0-	-1541	-0-	340	1	10710	3	Y	418	476	1			30
							460	9									
02	12432	X	9698	-0-	-2734	-0-	9181	3	517	9	Y	470	457	1	1	8	42
03	13764	X	9587	-0-	-4177	-0-	266	1	8758	3	Y	512	517	1			37
							563	9									
04	11130	X	10492	-0-	-638	-0-	173	1	9519	3	Y	727	698	1			66
							800	9									
05	11501	X	11018	-0-	-483	-0-	590	1	9579	3	Y	772	754	1			84
							849	9									
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	525	1	9877	3	Y	649	650	1			83
							714	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	30668	-0-	-6098	-0-	806	1	29820	3	Y	38	102	1			25
							42	9									
02	30184	X	27445	-0-	-2739	-0-	1351	1	26021	3	Y	66	55	1			36
							73	9									
03	33418	X	29326	-0-	-4092	-0-	1186	1	28050	3	Y	82	92	1			26
							90	9									
04	32340	X	28247	-0-	-4093	-0-	328	1	27854	3	Y	59	55	1			30
							65	9									
05	32116	X	28484	-0-	-3632	-0-	1092	1	27305	3	Y	79	67	1			42
							87	9									
06	29670	X	27403	-0-	-2267	-0-	491	1	26869	3	Y	39	64	1			17
							43	9									

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
01	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	161	1	4875	3	Y	171	186	1			13
							188	9									
02	5684	X	4799	-0-	-885	-0-	4619	3	180	9	Y	164	160	1			17
03	6014	X	5328	-0-	-686	-0-	157	1	4930	3	Y	219	221	1			15
							241	9									
04	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	92	1	4737	3	Y	155	155	1			15
							171	9									
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	280	1	4501	3	Y	141	143	1			13
							155	9									
06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	230	1	4314	3	Y	123	119	1			17
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	147	1	4444	3	Y	185	204	1			16
							204	9									
02	5264	X	4917	-0-	-347	-0-	4678	3	239	9	Y	217	206	1			27
03	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	150	1	4709	3	Y	177	187	1			17
							195	9									
04	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	88	1	4495	3	Y	162	159	1			20
							178	9									
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	276	1	4431	3	Y	169	169	1			20
							186	9									
06	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	220	1	4122	3	Y	135	132	1			23
							149	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	205	1	6204	3	Y	253	273	1			20
							278	9									
02	6664	X	5809	-0-	-855	-0-	5554	3	255	9	Y	232	220	1			32
03	7285	X	6266	-0-	-1019	-0-	186	1	5840	3	Y	218	227	1			23
							240	9									
04	6900	X	5702	-0-	-1198	-0-	105	1	5388	3	Y	190	187	1			26
							209	9									
05	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	342	1	5498	3	Y	188	190	1			24
							207	9									
06	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	296	1	5550	3	Y	203	192	1			35
							223	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	161	1	4878	3	Y	161	178	1			13
							177	9									
02	5740	X	4926	-0-	-814	-0-	4739	3	187	9	Y	170	160	1			23
03	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	162	1	5098	3	Y	165	171	1			17
							182	9									
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	95	1	4898	3	Y	145	141	1			21
							160	9									
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	295	1	4741	3	Y	141	142	1			20
							155	9									
06	5280	X	4890	-0-	-390	-0-	241	1	4514	3	Y	123	119	1			24
							135	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7674	-0-	-1068	-0-	235	1	7106	3	Y	303	320	1			23
							333	9									
02	7420	X	6527	-0-	-893	-0-	6221	3	306	9	Y	278	271	1			30
03	8215	X	7022	-0-	-1193	-0-	209	1	6554	3	Y	235	248	1			17
							259	9									
04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	124	1	6347	3	Y	229	222	1			24
							252	9									
05	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	394	1	6335	3	Y	219	220	1			23
							241	9									
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311	1	5825	3	Y	177	173	1			27
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	147	1	4631	3	Y	243	266	1			16
							267	9									
02	5292	X	4469	-0-	-823	-0-	4205	3	264	9	Y	240	234	1			22
03	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	139	1	4595	3	Y	250	254	1			18
							275	9									
04	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	81	1	4471	3	Y	231	228	1			21
							254	9									
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	270	1	4381	3	Y	268	260	1			29
							295	9									
06	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	216	1	4058	3	Y	220	220	1			29
							242	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5321	-0-	-1158	-0-	156	1	4920	3	Y	223	245	1			16
							245	9									
02	5628	X	4780	-0-	-848	-0-	4538	3	242	9	Y	220	216	1			20
03	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	150	1	4934	3	Y	226	229	1			17
							249	9									
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	88	1	4781	3	Y	194	192	1			19
							213	9									
05	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	284	1	4613	3	Y	211	207	1			23
							232	9									
06	5160	X	4624	-0-	-536	-0-	224	1	4215	3	Y	168	168	1			23
							185	9									

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
01	8835	X	7521	-0-	-1314	-0-	222	1	7005	3	Y	267	288	1			18
							294	9									
02	7700	X	6653	-0-	-1047	-0-	6403	3	250	9	Y	227	224	1			21
03	7750	X	7238	-0-	-512	-0-	206	1	6790	3	Y	220	225	1			16
							242	9									
04	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	117	1	6344	3	Y	191	189	1			18
							210	9									
05	7626	X	6917	-0-	-709	-0-	389	1	6320	3	Y	189	186	1			21
							208	9									
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	317	1	5959	3	Y	214	208	1			27
							235	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	143	1	4318	3	Y	232	256	1			19
							255	9									
02	5516	X	4628	-0-	-888	-0-	4336	3	292	9	Y	265	252	1			32
03	5642	X	4771	-0-	-871	-0-	136	1	4275	3	Y	327	331	1			28
							360	9									
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	83	1	4273	3	Y	141	152	1			17
							155	9									
05	5208	X	4085	-0-	-1123	-0-	227	1	3647	3	Y	192	188	1			21
							211	9									
06	4950	X	3791	-0-	-1159	-0-	187	1	3507	3	Y	88	93	1			16
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4891	-0-	-472	-0-	148	1	4482	3	Y	237	258	1	1	8	20
							261	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	4134	3	147	9	Y	134	136	1			18
03	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	136	1	4258	3	Y	213	212	1			19
							234	9									
04	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	86	1	4423	3	Y	200	195	1			24
							220	9									
05	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	270	1	4337	3	Y	207	207	1			24
							228	9									
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	225	1	4216	3	Y	153	151	1			26
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	329	1	10364	3	Y	469	493	1			30
							516	9									
02	9604	X	8987	-0-	-617	-0-	8433	3	554	9	Y	504	491	1	1	8	42
03	10571	X	9606	-0-	-965	-0-	265	1	8748	3	Y	539	546	1			35
							593	9									
04	10830	X	9138	-0-	-1692	-0-	154	1	8448	3	Y	487	480	1			42
							536	9									
05	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	498	1	8094	3	Y	485	478	1			49
							534	9									
06	10860	X	8698	-0-	-2162	-0-	414	1	7796	3	Y	444	441	1			52
							488	9									

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
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	145	1	4390	3	Y	221	235	1			16
							243	9									
02	4704	X	4579	-0-	-125	-0-	4340	3	239	9	Y	217	208	1			25
03	5208	X	4329	-0-	-879	-0-	128	1	4013	3	Y	171	181	1			15
							188	9									
04	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	78	1	3977	3	Y	240	228	1			27
							264	9									
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	248	1	3980	3	Y	187	193	1			21
							206	9									
06	4920	X	4171	-0-	-749	-0-	202	1	3781	3	Y	171	165	1			27
							188	9									

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
01	6820	X	5116	-0-	-1704	-0-	156	1	4714	3	Y	224	250	1			18
							246	9									
02	5964	X	3272	-0-	-2692	-0-	3053	3	219	9	Y	199	192	1			25
03	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	173	1	5419	3	Y	285	285	1			25
							314	9									
04	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	97	1	5003	3	Y	239	235	1			29
							263	9									
05	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	252	1	4051	3	Y	185	192	1			22
							204	9									
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	244	1	4562	3	Y	237	221	1			38
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	112	1	3375	3	Y	163	176	1			13
							179	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3317	3	171	9	Y	155	151	1			17
03	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	106	1	3338	3	Y	181	184	1			14
							199	9									
04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	66	1	3349	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	160	1	2570	3	Y	126	130	1			13
							139	9									
06	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	134	1	2507	3	Y	118	114	1			17
							130	9									

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
01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	136	1	4123	3	Y	162	178	1			13
							178	9									
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	3755	3	155	9	Y	141	139	1			15
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	111	1	3486	3	Y	108	115	1			8
							119	9									
04	4380	X	4300	-0-	-80	-0-	80	1	4102	3	Y	107	104	1			11
							118	9									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	232	1	3731	3	Y	130	129	1			12
							143	9									
06	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	174	1	3268	3	Y	116	111	1			17
							128	9									

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
01	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	143	1	4325	3	Y	163	183	1			14
							179	9									
02	4536	X	3877	-0-	-659	-0-	3728	3	149	9	Y	135	132	1			17
03	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	101	1	3175	3	Y	119	124	1			12
							131	9									
04	4740	X	3471	-0-	-1269	-0-	64	1	3282	3	Y	114	111	1			15
							125	9									
05	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	244	1	3926	3	Y	142	141	1			16
							156	9									
06	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	163	1	3052	3	Y	128	123	1			21
							141	9									

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
01	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	117	1	3675	3	Y	219	236	1			15
							241	9									
02	4788	X	3856	-0-	-932	-0-	3651	3	205	9	Y	186	184	1			17
03	5301	X	4012	-0-	-1289	-0-	111	1	3653	3	Y	225	226	1			16
							248	9									
04	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	59	1	3204	3	Y	177	177	1			16
							195	9									
05	4588	X	2789	-0-	-1799	-0-	149	1	2424	3	Y	196	191	1			21
							216	9									
06	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	166	1	3123	3	Y	187	184	1			24
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	41	46	1			2
						45	9									
02	2576 X	2361	-0-	-215	-0-	2305	3	56	9	Y	51	49	1			4
03	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	71	1	2325	3	Y	66	66	1			4
						73	9									
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	41	1	2180	3	Y	59	58	1			5
						65	9									
05	3131 X	2288	-0-	-843	-0-	129	1	2100	3	Y	54	53	1			6
						59	9									
06	3030 X	1732	-0-	-1298	-0-	86	1	1613	3	Y	30	31	1			5
						33	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

01	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	139	1	4390	3	Y	110	119	1			7
						121	9									
02	4788 X	4195	-0-	-593	-0-	4059	3	136	9	Y	124	116	1			15
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	124	1	4091	3	Y	110	112	1			13
						121	9									
04	4770 X	4086	-0-	-684	-0-	71	1	3916	3	Y	90	89	1			14
						99	9									
05	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	241	1	3909	3	Y	100	98	1			16
						110	9									
06	4500 X	3656	-0-	-844	-0-	180	1	3392	3	Y	76	76	1			16
						84	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

01	4340 X	3797	-0-	-543	-0-	114	1	3594	3	Y	81	88	1			4
						89	9									
02	3668 X	3539	-0-	-129	-0-	3431	3	108	9	Y	98	94	1			8
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	93	1	3064	3	Y	88	90	1			6
						97	9									
04	3780 X	2966	-0-	-814	-0-	52	1	2827	3	Y	79	78	1			7
						87	9									
05	3906 X	3431	-0-	-475	-0-	194	1	3150	3	Y	79	78	1			8
						87	9									
06	3780 X	3143	-0-	-637	-0-	156	1	2926	3	Y	55	56	1			7
						61	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

01	6262 X	6159	-0-	-103	-0-	174	1	5494	3	Y	446	472	1			28
						491	9									
02	5656 X	5279	-0-	-377	-0-	4782	3	497	9	Y	452	440	1	1	8	39
03	5642 X	5361	-0-	-281	-0-	145	1	4790	3	Y	387	400	1			26
						426	9									
04	5970 X	5247	-0-	-723	-0-	86	1	4736	3	Y	386	379	1			33
						425	9									
*05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	334	1	5433	3	Y	427	418	1			42
						470	9									
06	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	275	1	5172	3	Y	393	390	1			45
						432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	88	1	2766	3	Y	174	181	1			11
						191	9									
02	3388 X	2638	-0-	-750	-0-	2514	3	124	9	Y	113	116	1			8
03	3503 X	2206	-0-	-1297	-0-	58	1	1905	3	Y	221	217	1			12
						243	9									
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	50	46	1			4
06	2940 X	135	-0-	-2805	-0-	6	1	116	3	Y	12	15	1			1
						13	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	3	4	9	Y	4	3	1			1

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

01	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	176	1	5553	3	Y	185	200	1			11
						204	9									
02	5600 X	5432	-0-	-168	-0-	5223	3	209	9	Y	190	185	1			16
03	5983 X	5800	-0-	-183	-0-	163	1	5382	3	Y	232	233	1			15
						255	9									
04	5790 X	5756	-0-	-34	-0-	100	1	5468	3	Y	171	171	1			15
						188	9									
05	5921 X	5850	-0-	-71	-0-	328	1	5333	3	Y	172	170	1			17
						189	9									
06	5820 X	5249	-0-	-571	-0-	257	1	4829	3	Y	148	148	1			17
						163	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

01	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	63	1	1994	3	Y	233	249	1			15
						256	9									
02	2912 X	2716	-0-	-196	-0-	2181	3	535	9	Y	486	462	1	1	8	38
03	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	66	1	2179	3	Y	517	523	1			32
						569	9									
04	3120 X	2400	-0-	-720	-0-	43	1	2302	3	Y	50	77	1			5
						55	9									
05	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	139	1	2265	3	Y	72	72	1			5
						79	9									
06	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	119	1	2236	3	Y	62	62	1			5
						68	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

01	6231 X	4873	-0-	-1358	-0-	144	1	4541	3	Y	171	186	1			11
						188	9									
02	5572 X	4516	-0-	-1056	-0-	4344	3	172	9	Y	156	153	1			14
03	5394 X	4986	-0-	-408	-0-	141	1	4663	3	Y	165	167	1			12
						182	9									
04	5100 X	4701	-0-	-399	-0-	81	1	4464	3	Y	142	141	1			13
						156	9									
05	5239 X	4775	-0-	-464	-0-	267	1	4336	3	Y	156	153	1			16
						172	9									
06	4830 X	4577	-0-	-253	-0-	221	1	4149	3	Y	188	182	1			22
						207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	174	1	5494	3	Y	232	256	1			15
							255	9									
02	6440	X	4753	-0-	-1687	-0-	4526	3	227	9	Y	206	203	1			18
03	6603	X	5231	-0-	-1372	-0-	147	1	4842	3	Y	220	223	1			15
							242	9									
04	6090	X	4974	-0-	-1116	-0-	86	1	4655	3	Y	212	209	1			18
							233	9									
05	6076	X	4542	-0-	-1534	-0-	249	1	4048	3	Y	223	219	1			22
							245	9									
06	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	200	1	3763	3	Y	185	185	1			22
							204	9									

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
01	13547	X	2531	-0-	-11016	-0-	75	1	2353	3	Y	94	139	1			9
							103	9									
02	11508	X	8381	-0-	-3127	-0-	8129	3	252	9	Y	229	218	1			20
03	12741	X	8613	-0-	-4128	-0-	245	1	8071	3	Y	270	271	1			19
							297	9									
04	11730	X	8232	-0-	-3498	-0-	143	1	7800	3	Y	263	257	1			25
							289	9									
05	12121	X	8235	-0-	-3886	-0-	461	1	7488	3	Y	260	257	1			28
							286	9									
06	8970	X	7069	-0-	-1901	-0-	348	1	6550	3	Y	155	163	1			20
							171	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	3	Y	189	203	1			15
							208	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2920	3	193	9	Y	175	172	1			18
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	97	1	3041	3	Y	164	172	1			10
							180	9									
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	58	1	2929	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	179	1	2870	3	Y	156	155	1			14
							172	9									
06	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	145	1	2723	3	Y	188	176	1			26
							207	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5222	-0-	-389	-0-	158	1	4775	3	Y	263	294	1			21
							289	9									
02	4844	X	4678	-0-	-166	-0-	4399	3	279	9	Y	254	241	1			34
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	149	1	4666	3	Y	222	232	1			24
							244	9									
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	89	1	4557	3	Y	230	222	1			32
							253	9									
05	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	276	1	4429	3	Y	222	224	1			30
							244	9									
06	5040	X	4555	-0-	-485	-0-	220	1	4114	3	Y	201	194	1			37
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	6288	-0-	-842	-0-	186	1	5851	3	Y	228	242	1			15
						251	9									
02	6244 X	5760	-0-	-484	-0-	5536	3	224	9	Y	204	202	1			17
03	6789 X	5490	-0-	-1299	-0-	155	1	5126	3	Y	190	195	1			12
						209	9									
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
01	6882 X	6082	-0-	-800	-0-	179	1	5651	3	Y	229	245	1			15
						252	9									
02	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8626	3	201	9	Y	183	183	1			15
03	8091 X	7874	-0-	-217	-0-	226	1	7443	3	Y	186	189	1			12
						205	9									
04	7680 X	5991	-0-	-1689	-0-	104	1	5711	3	Y	160	159	1			13
						176	9									
05	6386 X	6120	-0-	-266	-0-	346	1	5629	3	Y	132	132	1			13
						145	9									
06	9450 X	5547	-0-	-3903	-0-	274	1	5156	3	Y	106	107	1			12
						117	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4833	-0-	-375	-0-	141	1	4448	3	Y	222	241	1			15
						244	9									
02	4648 X	4178	-0-	-470	-0-	3904	3	274	9	Y	249	239	1			25
03	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	137	1	4530	3	Y	208	215	1			18
						229	9									
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	86	1	4703	3	Y	146	147	1			17
						161	9									
*05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	290	1	4715	3	Y	132	131	1			18
						145	9									
*06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	3	Y	110	109	1			19
						121	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4096	-0-	-771	-0-	122	1	3835	3	Y	126	139	1			8
						139	9									
02	4088 X	4038	-0-	-50	-0-	3869	3	169	9	Y	154	149	1			13
03	4681 X	3761	-0-	-920	-0-	107	1	3519	3	Y	123	128	1			8
						135	9									
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	62	1	3379	3	Y	61	64	1			5
						67	9									
05	4681 X	3549	-0-	-1132	-0-	201	1	3262	3	Y	78	75	1			8
						86	9									
06	4320 X	3353	-0-	-967	-0-	166	1	3115	3	Y	65	66	1			7
						72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	156	1	4708	3	Y	103	108	1			8
							113	9									
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4456	3	130	9	Y	118	111	1			15
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	151	1	4741	3	Y	124	127	1			12
							136	9									
04	4920	X	4910	-0-	-10	-0-	89	1	4547	3	Y	249	232	1			29
							274	9									
05	5084	X	4830	-0-	-254	-0-	270	1	4338	3	Y	202	207	1			24
							222	9									
06	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	217	1	4072	3	Y	476	427	1			73
							524	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	135	1	4257	3	Y	202	218	1			13
							222	9									
02	4928	X	4483	-0-	-445	-0-	4264	3	219	9	Y	199	194	1			18
03	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	139	1	4594	3	Y	150	157	1			11
							165	9									
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	89	1	4887	3	Y	145	143	1			13
							160	9									
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	296	1	4810	3	Y	119	119	1			13
							131	9									
06	4800	X	4780	-0-	-20	-0-	236	1	4441	3	Y	94	94	1			13
							103	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

01	15283	X	12789	-0-	-2494	-0-	382	1	12040	3	Y	334	362	1			24
							367	9									
02	13524	X	11280	-0-	-2244	-0-	10943	3	337	9	Y	306	300	1			30
03	14477	X	11858	-0-	-2619	-0-	339	1	11186	3	Y	303	308	1			25
							333	9									
04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	194	1	10549	3	Y	284	279	1			30
							312	9									
05	13268	X	11142	-0-	-2126	-0-	628	1	10210	3	Y	276	273	1			33
							304	9									
06	12390	X	10927	-0-	-1463	-0-	537	1	10094	3	Y	269	265	1			37
							296	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

01	5425	X	3973	-0-	-1452	-0-	119	1	3758	3	Y	87	96	1			5
							96	9									
02	4704	X	3249	-0-	-1455	-0-	3129	3	120	9	Y	109	106	1			8
03	4867	X	4343	-0-	-524	-0-	120	1	3960	3	Y	239	233	1			14
							263	9									
04	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	70	1	3797	3	Y	162	163	1			13
							178	9									
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	222	1	3601	3	Y	166	163	1			16
							183	9									
06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	198	1	3732	3	Y	159	157	1			18
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	72	1	2280	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
02	2884	X	2324	-0-	-560	-0-	2255	3	69	9	Y	63	61	1			4
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	84	1	2767	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
04	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	31	1	1747	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	119	1	1933	3	Y	65	63	1			5
							72	9									
06	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	78	1	1462	3	Y	63	62	1			6
							69	9									

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
01	18817	X	16087	-0-	-2730	-0-	483	1	15217	3	Y	352	377	1			23
							387	9									
02	16072	X	14605	-0-	-1467	-0-	14272	3	333	9	Y	303	300	1			26
03	17484	X	15694	-0-	-1790	-0-	454	1	14979	3	Y	237	246	1			17
							261	9									
04	16440	X	14843	-0-	-1597	-0-	264	1	14411	3	Y	153	155	1			15
							168	9									
05	16988	X	14786	-0-	-2202	-0-	842	1	13680	3	Y	240	230	1			25
							264	9									
06	15660	X	13855	-0-	-1805	-0-	688	1	12948	3	Y	199	198	1			26
							219	9									

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
01	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	157	1	4745	3	Y	263	292	1			21
							289	9									
02	5740	X	3847	-0-	-1893	-0-	3576	3	271	9	Y	246	234	1			33
03	6262	X	4206	-0-	-2056	-0-	122	1	3829	3	Y	232	240	1			25
							255	9									
04	6060	X	4706	-0-	-1354	-0-	85	1	4333	3	Y	262	251	1			36
							288	9									
05	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	271	1	4352	3	Y	240	243	1			33
							264	9									
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	227	1	4254	3	Y	182	179	1			36
							200	9									

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
01	7595	X	6787	-0-	-808	-0-	202	1	6357	3	Y	207	223	1			15
							228	9									
02	6748	X	6316	-0-	-432	-0-	6053	3	263	9	Y	239	234	1			20
03	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	196	1	6477	3	Y	248	251	1			17
							273	9									
04	6690	X	6485	-0-	-205	-0-	112	1	6122	3	Y	228	225	1			20
							251	9									
05	6913	X	6298	-0-	-615	-0-	353	1	5729	3	Y	196	196	1			20
							216	9									
06	6780	X	5719	-0-	-1061	-0-	279	1	5255	3	Y	168	169	1			19
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	156	1	4930	3	Y	133	146	1			9
							146	9									
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4268	3	162	9	Y	147	139	1			17
03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	142	1	4665	3	Y	145	148	1			14
							160	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	100	1	5505	3	Y	153	150	1			17
							168	9									
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	340	1	5526	3	Y	141	139	1			19
							155	9									
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	254	1	4769	3	Y	136	135	1			20
							150	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9102	-0-	-2089	-0-	273	1	8622	3	Y	188	187	1			13
							207	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	9903	3	254	9	Y	231	222	1			22
03	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	290	1	9552	3	Y	285	286	1			21
							314	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	165	1	9034	3	Y	255	251	1			25
							281	9									
*05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	536	1	8704	3	Y	272	266	1			31
							299	9									
06	10890	X	8781	-0-	-2109	-0-	428	1	8055	3	Y	271	267	1			35
							298	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9951	-0-	-1643	-0-	302	1	9154	3	Y	450	496	1			36
							495	9									
02	10024	X	7957	-0-	-2067	-0-	7476	3	481	9	Y	437	422	1			51
03	10881	X	8932	-0-	-1949	-0-	265	1	8334	3	Y	303	327	1			27
							333	9									
04	10470	X	8545	-0-	-1925	-0-	157	1	8036	3	Y	320	310	1			37
							352	9									
05	10695	X	8746	-0-	-1949	-0-	495	1	7956	3	Y	268	275	1			30
							295	9									
06	9630	X	8382	-0-	-1248	-0-	412	1	7714	3	Y	233	225	1			38
							256	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9523	-0-	-56	-0-	287	1	9048	3	Y	171	186	1			10
							188	9									
02	9044	X	8506	-0-	-538	-0-	8340	3	166	9	Y	151	149	1			12
03	10013	X	9110	-0-	-903	-0-	265	1	8722	3	Y	112	117	1			7
							123	9									
04	9690	X	8631	-0-	-1059	-0-	153	1	8377	3	Y	92	92	1			7
							101	9									
05	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	494	1	8032	3	Y	122	118	1			11
							134	9									
06	9210	X	8036	-0-	-1174	-0-	400	1	7526	3	Y	100	99	1			12
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9605	-0-	-1028	-0-	288	1	9088	3	Y	208	225	1			15
							229	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	8361	3	213	9	Y	194	191	1			18
03	10416	X	9220	-0-	-1196	-0-	267	1	8804	3	Y	135	142	1			11
							149	9									
04	9780	X	8638	-0-	-1142	-0-	152	1	8366	3	Y	109	109	1			11
							120	9									
05	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	506	1	8227	3	Y	180	172	1			19
							198	9									
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	415	1	7802	3	Y	148	148	1			19
							163	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

01	7719	X	6143	-0-	-1576	-0-	183	1	5546	3	Y	376	403	1			29
							414	9									
02	6776	X	4575	-0-	-2201	-0-	4253	3	322	9	Y	293	289	1			33
03	7502	X	6137	-0-	-1365	-0-	176	1	5539	3	Y	384	387	1			30
							422	9									
04	6720	X	5149	-0-	-1571	-0-	92	1	4728	3	Y	299	296	1			33
							329	9									
05	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	292	1	4691	3	Y	273	277	1			29
							300	9									
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	245	1	4595	3	Y	255	245	1			39
							281	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

01	6262	X	5416	-0-	-846	-0-	160	1	5033	3	Y	203	218	1			13
							223	9									
02	5516	X	4837	-0-	-679	-0-	4638	3	199	9	Y	181	178	1			16
03	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	149	1	4903	3	Y	194	197	1			13
							213	9									
04	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	86	1	4655	3	Y	160	159	1			14
							176	9									
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	276	1	4480	3	Y	166	163	1			17
							183	9									
06	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	221	1	4149	3	Y	152	151	1			18
							167	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

01	13051	X	11121	-0-	-1930	-0-	330	1	10415	3	Y	342	374	1			23
							376	9									
02	11788	X	10240	-0-	-1548	-0-	9834	3	406	9	Y	369	356	1	1	8	35
03	11749	X	10379	-0-	-1370	-0-	294	1	9702	3	Y	348	356	1			27
							383	9									
04	11160	X	10042	-0-	-1118	-0-	174	1	9485	3	Y	348	341	1			34
							383	9									
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	571	1	9284	3	Y	310	308	1			36
							341	9									
06	10980	X	9572	-0-	-1408	-0-	466	1	8768	3	Y	307	303	1			40
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	322	1	10158	3	Y	421	462	1			29
							463	9									
02	10752	X	9779	-0-	-973	-0-	9168	3	611	9	Y	555	537	1	1	8	46
03	11470	X	10839	-0-	-631	-0-	298	1	9811	3	Y	664	666	1			44
							730	9									
04	11040	X	10229	-0-	-811	-0-	170	1	9299	3	Y	691	676	1			59
							760	9									
05	11408	X	10428	-0-	-980	-0-	562	1	9138	3	Y	662	654	1			67
							728	9									
06	10590	X	9921	-0-	-669	-0-	462	1	8686	3	Y	703	689	1			81
							773	9									

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
01	10230	X	8680	-0-	-1550	-0-	255	1	8022	3	Y	366	399	1			100
							403	9									
02	8932	X	7760	-0-	-1172	-0-	7368	3	392	9	Y	356	347	1	1	8	108
03	9610	X	8536	-0-	-1074	-0-	240	1	7916	3	Y	345	352	1			101
							380	9									
04	8910	X	8232	-0-	-678	-0-	142	1	7764	3	Y	296	293	1			104
							326	9									
05	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	442	1	7181	3	Y	310	304	1			110
							341	9									
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	375	1	7059	3	Y	250	251	1			109
							275	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	182	1	5750	3	Y	227	242	1			16
							250	9									
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5356	3	223	9	Y	203	203	1			16
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	170	1	5603	3	Y	220	223	1			13
							242	9									
04	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	94	1	5171	3	Y	187	185	1			15
							206	9									
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	307	1	4985	3	Y	191	188	1			18
							210	9									
06	5970	X	5047	-0-	-923	-0-	245	1	4615	3	Y	170	169	1			19
							187	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5110	-0-	-563	-0-	157	1	4747	3	Y	187	184	1	1	8	13
							206	9									
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	3726	3	187	9	Y	170	158	1	1	8	24
03	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	131	1	4106	3	Y	186	190	1			20
							205	9									
04	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	75	1	3830	3	Y	155	152	1			23
							171	9									
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	227	1	3644	3	Y	144	146	1			21
							158	9									
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	186	1	3487	3	Y	131	127	1			25
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	156	1	4722	3	Y	119	132	1			11
							131	9									
02	5684	X	4563	-0-	-1121	-0-	4418	3	145	9	Y	132	126	1			17
03	6293	X	5337	-0-	-956	-0-	160	1	5021	3	Y	142	146	1			13
							156	9									
04	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	94	1	4828	3	Y	134	130	1			17
							147	9									
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	293	1	4708	3	Y	123	124	1			16
							135	9									
06	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	239	1	4469	3	Y	101	99	1			18
							111	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	262	1	7944	3	Y	196	215	1			15
							216	9									
02	8232	X	6615	-0-	-1617	-0-	6372	3	243	9	Y	221	209	1			27
03	9114	X	7147	-0-	-1967	-0-	211	1	6631	3	Y	277	279	1			25
							305	9									
04	8160	X	6281	-0-	-1879	-0-	115	1	5938	3	Y	207	206	1			26
							228	9									
05	8432	X	6229	-0-	-2203	-0-	352	1	5660	3	Y	197	199	1			24
							217	9									
06	8160	X	5852	-0-	-2308	-0-	288	1	5386	3	Y	162	158	1			28
							178	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10585	-0-	-2032	-0-	327	1	9908	3	Y	318	350	1			26
							350	9									
02	11004	X	8908	-0-	-2096	-0-	8556	3	352	9	Y	320	307	1			39
03	11749	X	8765	-0-	-2984	-0-	259	1	8124	3	Y	347	356	1			30
							382	9									
04	10980	X	9740	-0-	-1240	-0-	181	1	9294	3	Y	241	243	1			28
							265	9									
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	509	1	8177	3	Y	269	269	1			28
							296	9									
06	10230	X	8822	-0-	-1408	-0-	432	1	8102	3	Y	262	250	1			40
							288	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	72	1	2192	3	Y	65	61	1			4
							72	9									
02	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3627	3	99	9	Y	90	84	1			10
03	5239	X	4009	-0-	-1230	-0-	120	1	3753	3	Y	124	124	1			10
							136	9									
04	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	69	1	3536	3	Y	125	121	1			14
							138	9									
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	214	1	3435	3	Y	113	115	1			12
							124	9									
06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	175	1	3285	3	Y	109	105	1			16
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 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
01	27683	X	25933	-0-	-1750	-0-	679	1	25135	3	Y	108	119	1	4	8	57
							119	9									
02	25004	X	22571	-0-	-2433	-0-	1110	1	21386	3	Y	68	35	1	4	8	86
							75	9									
03	27280	X	25086	-0-	-2194	-0-	1017	1	24051	3	Y	16	64	1			38
							18	9									
04	25890	X	23288	-0-	-2602	-0-	271	1	22975	3	Y	38	63	1			13
							42	9									
05	26288	X	24517	-0-	-1771	-0-	942	1	23558	3	Y	15					28
							17	9									
06	25110	X	22026	-0-	-3084	-0-	395	1	21612	3	Y	17	19	1			26
							19	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15898	-0-	-408	-0-	415	1	15361	3	Y	111	126	1			58
							122	9									
02	14924	X	14037	-0-	-887	-0-	689	1	13261	3	Y	79	40	1			97
							87	9									
03	16523	X	15210	-0-	-1313	-0-	613	1	14502	3	Y	86	119	1			64
							95	9									
04	15510	X	13318	-0-	-2192	-0-	154	1	13086	3	Y	71	116	1			19
							78	9									
05	16027	X	13987	-0-	-2040	-0-	532	1	13305	3	Y	136					155
							150	9									
06	15390	X	13676	-0-	-1714	-0-	244	1	13379	3	Y	48	89	1			114
							53	9									

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
01	10571	X	8590	-0-	-1981	-0-	251	1	7922	3	Y	379	410	1			25
							417	9									
02	8792	X	7613	-0-	-1179	-0-	7155	3	458	9	Y	416	399	1	1	8	41
03	8804	X	8776	-0-	-28	-0-	244	1	8031	3	Y	455	460	1			36
							501	9									
04	8520	X	7768	-0-	-752	-0-	132	1	7210	3	Y	387	384	1			39
							426	9									
05	8804	X	7840	-0-	-964	-0-	428	1	6960	3	Y	411	403	1			47
							452	9									
06	8490	X	7550	-0-	-940	-0-	360	1	6762	3	Y	389	385	1			51
							428	9									

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
01	11129	X	9476	-0-	-1653	-0-	278	1	8748	3	Y	409	442	1			27
							450	9									
02	9856	X	8316	-0-	-1540	-0-	7873	3	443	9	Y	403	387	1	1	8	42
03	10912	X	8282	-0-	-2630	-0-	232	1	7635	3	Y	377	386	1			33
							415	9									
04	9570	X	8038	-0-	-1532	-0-	138	1	7553	3	Y	315	314	1			34
							347	9									
05	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	468	1	7611	3	Y	333	327	1			40
							366	9									
06	9180	X	7789	-0-	-1391	-0-	377	1	7093	3	Y	290	290	1			40
							319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12483	-0-	-1839	-0-	366	1	11536	3	Y	528	574	1	1	8	34
							581	9									
02	12600	X	11202	-0-	-1398	-0-	10624	3	578	9	Y	525	512	1	1	8	46
03	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	345	1	11389	3	Y	531	540	1			37
							584	9									
04	12930	X	11560	-0-	-1370	-0-	199	1	10886	3	Y	432	430	1			39
							475	9									
05	12989	X	11506	-0-	-1483	-0-	640	1	10402	3	Y	422	418	1			43
							464	9									
06	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	530	1	9964	3	Y	379	378	1			44
							417	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	37	-0-	-327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

01	8928	X	575	-0-	-8353	-0-	17	1	530	3	Y	25	42	1			4
							28	9									
02	8064	X	3362	-0-	-4702	-0-	3221	3	141	9	Y	128	122	1			10
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4348	3	Y	196	194	1			12
							216	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	72	1	3955	3	Y	197	193	1			16
							217	9									
*05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	236	1	3841	3	Y	190	187	1			19
							209	9									
06	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	198	1	3727	3	Y	167	166	1			20
							184	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

01	11749	X	10320	-0-	-1429	-0-	301	1	9483	3	Y	487	520	1			31
							536	9									
02	10136	X	9108	-0-	-1028	-0-	8560	3	548	9	Y	498	484	1	1	8	44
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	287	1	9479	3	Y	583	587	1			40
							641	9									
04	10080	X	9405	-0-	-675	-0-	157	1	8618	3	Y	573	562	1			51
							630	9									
05	10323	X	7419	-0-	-2904	-0-	407	1	6605	3	Y	370	380	1			41
							407	9									
06	10080	X	4007	-0-	-6073	-0-	187	1	3514	3	Y	278	282	1			37
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	273	1	8616	3	Y	139	149	1			9
							153	9									
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8002	3	4	9	Y	4	12	1			1
03	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	219	1	7230	3	Y	213	201	1			13
							234	9									
04	7440	X	4924	-0-	-2516	-0-	86	1	4706	3	Y	120	122	1			11
							132	9									
05	7688	X	5255	-0-	-2433	-0-	296	1	4805	3	Y	140	137	1			14
							154	9									
06	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	232	1	4358	3	Y	105	107	1			12
							116	9									

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
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	135	1	4250	3	Y	114	126	1			7
							125	9									
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	3815	3	121	9	Y	110	105	1			12
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	127	1	4180	3	Y	108	110	1			10
							119	9									
04	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	68	1	3711	3	Y	80	80	1			10
							88	9									
05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	233	1	3788	3	Y	91	89	1			12
							100	9									
06	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	188	1	3540	3	Y	82	81	1			13
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	166	1	5238	3	Y	143	155	1			9
							157	9									
02	5516	X	5014	-0-	-502	-0-	4845	3	169	9	Y	154	146	1			17
03	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	155	1	5102	3	Y	154	157	1			14
							169	9									
04	5730	X	5075	-0-	-655	-0-	89	1	4846	3	Y	127	126	1			15
							140	9									
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	287	1	4660	3	Y	129	126	1			18
							142	9									
06	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	227	1	4278	3	Y	106	106	1			18
							117	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2026	-0-	-237	-0-	55	1	1742	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
02	1876	X	1462	-0-	-414	-0-	1297	3	165	9	Y	150	146	1			18
03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	46	1	1524	3	Y	161	163	1			16
							177	9									
04	2010	X	1558	-0-	-452	-0-	26	1	1415	3	Y	106	108	1			14
							117	9									
*05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
06	1950	X	1606	-0-	-344	-0-	75	1	1404	3	Y	115	114	1			19
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	217	1	6849	3	Y	224	241	1			15
							246	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	6326	3	226	9	Y	205	202	1			18
03	8060	X	6956	-0-	-1104	-0-	198	1	6543	3	Y	195	199	1			14
							215	9									
04	7560	X	6269	-0-	-1291	-0-	111	1	5985	3	Y	157	156	1			15
							173	9									
05	7471	X	6386	-0-	-1085	-0-	360	1	5847	3	Y	163	161	1			17
							179	9									
06	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	289	1	5444	3	Y	148	147	1			18
							163	9									

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
01	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	63	1	1984	3	Y	171	183	1			11
							188	9									
02	2492	X	1881	-0-	-611	-0-	1725	3	156	9	Y	142	132	1			21
03	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	57	1	1886	3	Y	160	160	1			21
							176	9									
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	33	1	1890	3	Y	134	133	1			22
							147	9									
05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	118	1	1912	3	Y	124	124	1			22
							136	9									
06	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	100	1	1880	3	Y	106	106	1			22
							117	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4531	-0-	-212	-0-	133	1	4191	3	Y	188	205	1			14
							207	9									
02	4088	X	3935	-0-	-153	-0-	3738	3	197	9	Y	179	175	1			18
03	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	119	1	3924	3	Y	163	168	1			13
							179	9									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	68	1	3712	3	Y	144	143	1			14
							158	9									
05	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	221	1	3594	3	Y	140	138	1			16
							154	9									
06	4380	X	3817	-0-	-563	-0-	186	1	3500	3	Y	119	119	1			16
							131	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	147	1	4624	3	Y	196	211	1			13
							216	9									
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	4197	3	195	9	Y	177	174	1			16
03	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	140	1	4608	3	Y	186	188	1			14
							205	9									
04	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	85	1	4639	3	Y	163	161	1			16
							179	9									
05	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	281	1	4562	3	Y	165	162	1			19
							182	9									
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	224	1	4205	3	Y	150	149	1			20
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	164	1	5181	3	Y	227	241	1			15
							250	9									
02	5544	X	5056	-0-	-488	-0-	4841	3	215	9	Y	195	195	1			15
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	155	1	5097	3	Y	213	216	1			12
							234	9									
04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	91	1	4920	3	Y	183	181	1			14
							201	9									
05	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	275	1	4477	3	Y	171	170	1			15
							188	9									
06	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	217	1	4091	3	Y	153	151	1			17
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	131	1	4121	3	Y	633	681	1	1	8	43
							696	9									
02	5488	X	4497	-0-	-991	-0-	3864	3	633	9	Y	575	567	1	1	8	50
03	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	116	1	3830	3	Y	582	592	1			40
							640	9									
04	5580	X	4369	-0-	-1211	-0-	69	1	3761	3	Y	490	486	1			44
							539	9									
05	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	216	1	3512	3	Y	476	470	1			50
							524	9									
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	279	1	5248	3	Y	399	400	1			49
							439	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	128	1	4040	3	Y	90	100	1			7
							99	9									
02	4508	X	3653	-0-	-855	-0-	3518	3	135	9	Y	123	119	1			11
03	4991	X	3825	-0-	-1166	-0-	109	1	3605	3	Y	101	105	1			7
							111	9									
04	4800	X	3694	-0-	-1106	-0-	65	1	3543	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
05	4557	X	3553	-0-	-1004	-0-	206	1	3345	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4140	X	3764	-0-	-376	-0-	177	1	3324	3	Y	239	214	1			26
							263	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5449	-0-	-1247	-0-	168	1	5084	3	Y	179	192	1			14
							197	9									
02	5852	X	4633	-0-	-1219	-0-	4475	3	158	9	Y	144	143	1			15
03	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	154	1	4830	3	Y	149	154	1			10
							164	9									
04	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	92	1	4712	3	Y	135	132	1			13
							149	9									
05	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	273	1	4388	3	Y	156	154	1			15
							172	9									
06	5280	X	4096	-0-	-1184	-0-	199	1	3723	3	Y	158	150	1			23
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8166	-0-	-1847	-0-	240	1	7548	3	Y	344	371	1			23
							378	9									
02	9044	X	7273	-0-	-1771	-0-	6898	3	375	9	Y	341	335	1			29
03	9114	X	8007	-0-	-1107	-0-	224	1	7374	3	Y	372	376	1			25
							409	9									
04	8790	X	7411	-0-	-1379	-0-	127	1	6939	3	Y	314	311	1			28
							345	9									
05	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	437	1	7096	3	Y	316	311	1			33
							348	9									
06	7890	X	7872	-0-	-18	-0-	381	1	7157	3	Y	304	300	1			37
							334	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	112	1	3396	3	Y	86	92	1			7
							95	9									
02	3696	X	3014	-0-	-682	-0-	2940	3	74	9	Y	67	67	1	1	8	6
03	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	99	1	3120	3	Y	84	86	1			4
							92	9									
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	61	1	3111	3	Y	81	78	1			7
							89	9									
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	196	1	3146	3	Y	69	71	1			5
							76	9									
06	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	163	1	3047	3	Y	65	63	1			7
							72	9									

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
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	328	1	9928	3	Y	488	527	1			38
							537	9									
02	9968	X	8855	-0-	-1113	-0-	8339	3	516	9	Y	469	454	1			53
03	11253	X	9542	-0-	-1711	-0-	279	1	8772	3	Y	446	464	1			35
							491	9									
04	10890	X	8817	-0-	-2073	-0-	161	1	8236	3	Y	382	376	1			41
							420	9									
05	11253	X	8892	-0-	-2361	-0-	493	1	7915	3	Y	440	436	1			45
							484	9									
06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	404	1	7576	3	Y	328	323	1			50
							361	9									

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
01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	150	1	4534	3	Y	178	183	1			13
							196	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4513	3	175	9	Y	159	155	1			17
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	151	1	4756	3	Y	149	156	1			10
							164	9									
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	87	1	4465	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	275	1	4419	3	Y	141	141	1			13
							155	9									
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	229	1	4296	3	Y	121	118	1			16
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	3	Y	212	228	1			16
							233	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5391	3	224	9	Y	204	195	1			25
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	183	1	5733	3	Y	195	202	1			18
							215	9									
04	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	107	1	5471	3	Y	175	172	1			21
							193	9									
05	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	328	1	5268	3	Y	166	168	1			19
							183	9									
06	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	255	1	4777	3	Y	224	208	1			35
							246	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

01	7874	X	5288	-0-	-2586	-0-	163	1	4948	3	Y	161	175	1			13
							177	9									
02	7112	X	4994	-0-	-2118	-0-	4870	3	124	9	Y	113	111	1			15
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	172	1	5397	3	Y	132	135	1			12
							145	9									
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	106	1	5456	3	Y	157	151	1			18
							173	9									
*05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	332	1	5333	3	Y	144	146	1			16
							158	9									
06	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	256	1	4796	3	Y	119	116	1			19
							131	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

01	5828	X	4350	-0-	-1478	-0-	133	1	4016	3	Y	183	200	1			14
							201	9									
02	5068	X	3571	-0-	-1497	-0-	3419	3	152	9	Y	138	132	1			20
03	5239	X	4146	-0-	-1093	-0-	123	1	3869	3	Y	140	145	1			15
							154	9									
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	75	1	3835	3	Y	135	132	1			18
							149	9									
05	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	192	1	3092	3	Y	145	145	1			18
							160	9									
06	4200	X	3172	-0-	-1028	-0-	154	1	2893	3	Y	114	111	1			21
							125	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

01	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	140	1	4225	3	Y	134	145	1			10
							147	9									
02	5096	X	4293	-0-	-803	-0-	4153	3	140	9	Y	127	122	1			15
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4748	3	Y	131	135	1			11
							144	9									
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	95	1	4879	3	Y	127	123	1			15
							140	9									
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	3	Y	119	120	1			14
							131	9									
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	242	1	4540	3	Y	108	104	1			18
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	22103	-0-	-4309	-0-	580	1	21460	3	Y	57	120	1			30
							63	9									
02	21840	X	19713	-0-	-2127	-0-	969	1	18664	3	Y	73	59	1			44
							80	9									
03	23808	X	21286	-0-	-2522	-0-	860	1	20336	3	Y	82	94	1			32
							90	9									
04	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	234	1	19832	3	Y	150	113	1			69
							165	9									
05	23281	X	20266	-0-	-3015	-0-	776	1	19403	3	Y	79	88	1			60
							87	9									
06	21390	X	19448	-0-	-1942	-0-	348	1	19045	3	Y	50	83	1			27
							55	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

01	8525	X	7083	-0-	-1442	-0-	218	1	6601	3	Y	240	262	1			19
							264	9									
02	7308	X	6110	-0-	-1198	-0-	5888	3	222	9	Y	202	196	1			25
03	7843	X	6128	-0-	-1715	-0-	183	1	5739	3	Y	187	195	1			17
							206	9									
04	7290	X	6407	-0-	-883	-0-	119	1	6076	3	Y	193	187	1			23
							212	9									
05	7254	X	6444	-0-	-810	-0-	364	1	5853	3	Y	206	206	1			23
							227	9									
06	6840	X	5639	-0-	-1201	-0-	275	1	5149	3	Y	195	187	1			31
							215	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

01	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	133	1	4034	3	Y	285	304	1			23
							314	9									
02	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	3415	3	215	9	Y	195	193	1			25
03	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	119	1	3727	3	Y	216	221	1			20
							238	9									
04	4500	X	3766	-0-	-734	-0-	69	1	3502	3	Y	177	175	1			22
							195	9									
05	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	229	1	3678	3	Y	178	179	1			21
							196	9									
06	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	187	1	3506	3	Y	147	143	1			25
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

01	11408	X	8894	-0-	-2514	-0-	263	1	8286	3	Y	314	330	1			21
							345	9									
02	9800	X	5865	-0-	-3935	-0-	5730	3	135	9	Y	123	134	1			10
03	9920	X	4605	-0-	-5315	-0-	132	1	4367	3	Y	96	101	1			5
							106	9									
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	164	1	8977	3	Y	422	394	1			33
							464	9									
05	8897	X	6125	-0-	-2772	-0-	338	1	5486	3	Y	274	280	1			27
							301	9									
*06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	430	1	8092	3	Y	258	256	1			29
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3824	-0-	-1229	-0-	118	1	3568	3	Y	125	138	1			10
							138	9									
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3224	3	89	9	Y	81	79	1			12
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	118	1	3700	3	Y	84	86	1			10
							92	9									
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	68	1	3487	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
05	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	210	1	3379	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	171	1	3197	3	Y	61	59	1			11
							67	9									

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
01	3999	X	2479	-0-	-1520	-0-	67	1	2120	3	Y	265	283	1			18
							292	9									
02	3612	X	2067	-0-	-1545	-0-	1790	3	277	9	Y	252	251	1			19
03	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	66	1	2169	3	Y	244	250	1			13
							268	9									
04	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	41	1	2216	3	Y	215	212	1			16
							237	9									
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	135	1	2189	3	Y	200	199	1			17
							220	9									
06	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	99	1	1871	3	Y	174	173	1			18
							191	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	185	1	5831	3	Y	301	326	1			21
							331	9									
02	6384	X	5620	-0-	-764	-0-	5322	3	298	9	Y	271	268	1			24
03	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	168	1	5537	3	Y	276	280	1			20
							304	9									
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	97	1	5308	3	Y	205	205	1			20
							226	9									
05	6541	X	5788	-0-	-753	-0-	323	1	5245	3	Y	200	199	1			21
							220	9									
06	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	286	1	5371	3	Y	193	191	1			23
							212	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10339	-0-	-1999	-0-	305	1	9626	3	Y	371	402	1			26
							408	9									
02	10640	X	9259	-0-	-1381	-0-	8892	3	367	9	Y	334	328	1			32
03	11749	X	10000	-0-	-1749	-0-	283	1	9345	3	Y	338	344	1			26
							372	9									
04	10890	X	9355	-0-	-1535	-0-	162	1	8873	3	Y	291	288	1			29
							320	9									
05	10757	X	9454	-0-	-1303	-0-	530	1	8608	3	Y	287	283	1			33
							316	9									
06	10020	X	8905	-0-	-1115	-0-	436	1	8205	3	Y	240	241	1			32
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	206	1	6490	3	Y	155	170	1			13
							171	9									
02	7280	X	6320	-0-	-960	-0-	6166	3	154	9	Y	140	139	1			14
03	7657	X	6981	-0-	-676	-0-	201	1	6617	3	Y	148	150	1			12
							163	9									
04	6930	X	6611	-0-	-319	-0-	117	1	6370	3	Y	113	113	1			12
							124	9									
05	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	384	1	6235	3	Y	128	125	1			15
							141	9									
06	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	323	1	6080	3	Y	107	106	1			16
							118	9									

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
01	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1			13
							213	9									
02	4536	X	4511	-0-	-25	-0-	4340	3	171	9	Y	155	157	1			11
03	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	137	1	4530	3	Y	170	172	1			9
							187	9									
04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	78	1	4283	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
05	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	254	1	4127	3	Y	135	133	1			12
							149	9									
06	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	208	1	3914	3	Y	90	92	1			10
							99	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	86	1	2697	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
02	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2487	3	201	9	Y	183	184	1			13
03	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	85	1	2817	3	Y	184	188	1			9
							202	9									
04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	50	1	2771	3	Y	155	153	1			11
							171	9									
05	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	168	1	2723	3	Y	163	161	1			13
							179	9									
06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	122	1	2290	3	Y	129	130	1			12
							142	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2905	-0-	-1218	-0-	80	1	2515	3	Y	282	304	1			19
							310	9									
02	3500	X	2832	-0-	-668	-0-	2540	3	292	9	Y	265	260	1			24
03	3875	X	2934	-0-	-941	-0-	78	1	2579	3	Y	252	258	1			18
							277	9									
04	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	48	1	2554	3	Y	220	218	1			20
							242	9									
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	169	1	2752	3	Y	261	254	1			27
							287	9									
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	3	Y	157	164	1			20
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7017	-0-	-1632	-0-	206	1	6492	3	Y	290	313	1			18
							319	9									
02	7448	X	6193	-0-	-1255	-0-	5904	3	289	9	Y	263	258	1			23
03	8029	X	6522	-0-	-1507	-0-	183	1	6040	3	Y	272	276	1			19
							299	9									
04	7050	X	5845	-0-	-1205	-0-	100	1	5515	3	Y	209	209	1			19
							230	9									
05	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	297	1	4823	3	Y	210	207	1			22
							231	9									
06	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	248	1	4658	3	Y	185	185	1			22
							204	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	162	1	5098	3	Y	216	228	1			14
							238	9									
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	4580	3	209	9	Y	190	189	1			15
03	6448	X	5545	-0-	-903	-0-	157	1	5164	3	Y	204	206	1			13
							224	9									
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	97	1	5326	3	Y	192	189	1			16
							211	9									
*05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	316	1	5141	3	Y	190	187	1			19
							209	9									
06	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	201	1	3785	3	Y	119	124	1			14
							131	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7601	-0-	-924	-0-	224	1	7066	3	Y	283	300	1			19
							311	9									
02	7532	X	6766	-0-	-766	-0-	6493	3	273	9	Y	248	248	1			19
03	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	216	1	7118	3	Y	257	261	1			15
							283	9									
04	7710	X	6946	-0-	-764	-0-	120	1	6589	3	Y	215	214	1			16
							237	9									
05	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	394	1	6403	3	Y	208	206	1			18
							229	9									
*06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	423	1	7954	3	Y	174	174	1			18
							191	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8834	-0-	-2977	-0-	263	1	8289	3	Y	256	279	1			18
							282	9									
02	10164	X	7694	-0-	-2470	-0-	7423	3	271	9	Y	246	237	1			27
03	10199	X	8395	-0-	-1804	-0-	239	1	7873	3	Y	257	261	1			23
							283	9									
04	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	138	1	7572	3	Y	244	240	1			27
							268	9									
05	9393	X	8185	-0-	-1208	-0-	461	1	7496	3	Y	207	206	1			28
							228	9									
06	8550	X	8081	-0-	-469	-0-	398	1	7486	3	Y	179	180	1			27
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	195	1	6149	3	Y	212	232	1			15
							233	9									
02	6468	X	5772	-0-	-696	-0-	5567	3	205	9	Y	186	183	1			18
03	7161	X	6050	-0-	-1111	-0-	173	1	5688	3	Y	172	177	1			13
							189	9									
04	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	102	1	5609	3	Y	160	158	1			15
							176	9									
05	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	356	1	5781	3	Y	177	173	1			19
							195	9									
*06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	327	1	6157	3	Y	148	147	1			20
							163	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	10814	-0-	-4469	-0-	325	1	10238	3	Y	228	254	1			17
							251	9									
02	13132	X	1755	-0-	-11377	-0-	1719	3	36	9	Y	33	47	1			3
03	14601	X	10875	-0-	-3726	-0-	305	1	10061	3	Y	463	439	1			27
							509	9									
04	14130	X	8904	-0-	-5226	-0-	153	1	8399	3	Y	320	320	1			27
							352	9									
05	14601	X	6122	-0-	-8479	-0-	337	1	5473	3	Y	284	282	1			29
							312	9									
06	10530	X	8129	-0-	-2401	-0-	394	1	7415	3	Y	291	285	1			35
							320	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5800	-0-	-927	-0-	174	1	5492	3	Y	122	123	1			22
							134	9									
02	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4821	3	166	9	Y	151	148	1			25
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	160	1	5272	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	93	1	5123	3	Y	121	122	1			24
							133	9									
05	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	300	1	4874	3	Y	113	113	1			24
							124	9									
06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	234	1	4399	3	Y	117	115	1			26
							129	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6909	-0-	-1275	-0-	204	1	6426	3	Y	254	273	1			18
							279	9									
02	7280	X	5597	-0-	-1683	-0-	5368	3	229	9	Y	208	206	1			20
03	7812	X	6290	-0-	-1522	-0-	178	1	5867	3	Y	223	226	1			17
							245	9									
04	7320	X	6315	-0-	-1005	-0-	109	1	5957	3	Y	226	221	1			22
							249	9									
05	7006	X	5894	-0-	-1112	-0-	330	1	5357	3	Y	188	188	1			22
							207	9									
06	6690	X	4647	-0-	-2043	-0-	228	1	4287	3	Y	120	125	1			17
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	97	1	3048	3	Y	227	235	1			15
							250	9									
02	3696	X	2756	-0-	-940	-0-	2554	3	202	9	Y	184	180	1			19
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	74	1	2430	3	Y	88	97	1			10
							97	9									
04	3960	X	2083	-0-	-1877	-0-	35	1	1916	3	Y	120	116	1			14
							132	9									
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	166	1	2697	3	Y	107	106	1			15
							118	9									
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	135	1	2545	3	Y	109	107	1			17
							120	9									

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
01	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	279	1	8811	3	Y	364	390	1			25
							400	9									
02	9464	X	8373	-0-	-1091	-0-	8023	3	350	9	Y	318	316	1			27
03	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	257	1	8486	3	Y	338	343	1			22
							372	9									
04	9660	X	8611	-0-	-1049	-0-	149	1	8123	3	Y	308	305	1			25
							339	9									
05	9672	X	8882	-0-	-790	-0-	500	1	8123	3	Y	235	237	1			23
							259	9									
06	9180	X	8132	-0-	-1048	-0-	397	1	7472	3	Y	239	235	1			27
							263	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	56	1	1755	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
02	4704	X	4218	-0-	-486	-0-	3900	3	318	9	Y	289	273	1			26
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	124	1	4103	3	Y	258	264	1			20
							284	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	Y	207	207	1			20
							228	9									
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	3	Y	214	211	1			23
							235	9									
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	221	1	4161	3	Y	193	192	1			24
							212	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	199	1	6264	3	Y	209	225	1			14
							230	9									
02	6244	X	6059	-0-	-185	-0-	5847	3	212	9	Y	193	187	1			20
03	6913	X	6375	-0-	-538	-0-	181	1	5982	3	Y	193	196	1			17
							212	9									
04	6690	X	6093	-0-	-597	-0-	106	1	5804	3	Y	166	164	1			19
							183	9									
05	6696	X	3990	-0-	-2706	-0-	226	1	3667	3	Y	88	93	1			14
							97	9									
06	6480	X	2621	-0-	-3859	-0-	129	1	2424	3	Y	62	64	1			12
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6928	-0-	-419	-0-	206	1	6490	3	Y	211	225	1			15
							232	9									
02	6636	X	6350	-0-	-286	-0-	6118	3	232	9	Y	211	204	1			22
03	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	188	1	6192	3	Y	215	218	1			19
							237	9									
04	6690	X	5936	-0-	-754	-0-	103	1	5645	3	Y	171	171	1			19
							188	9									
05	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	381	1	6194	3	Y	175	172	1			22
							193	9									
06	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	312	1	5869	3	Y	143	144	1			21
							157	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7953	-0-	-2215	-0-	235	1	7401	3	Y	288	308	1			20
							317	9									
02	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6626	3	270	9	Y	245	240	1			25
03	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	204	1	6737	3	Y	256	260	1			21
							282	9									
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	115	1	6257	3	Y	214	212	1			23
							235	9									
05	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	394	1	6398	3	Y	210	208	1			25
							231	9									
06	7710	X	7069	-0-	-641	-0-	346	1	6508	3	Y	195	193	1			27
							215	9									

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
01	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	283	1	8907	3	Y	300	321	1			20
							330	9									
02	9968	X	8488	-0-	-1480	-0-	8163	3	325	9	Y	295	290	1			25
03	10726	X	9007	-0-	-1719	-0-	255	1	8413	3	Y	308	313	1			20
							339	9									
04	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	148	1	8028	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
05	9641	X	8517	-0-	-1124	-0-	477	1	7747	3	Y	266	262	1			27
							293	9									
06	9210	X	8055	-0-	-1155	-0-	394	1	7409	3	Y	229	228	1			28
							252	9									

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
01	6448	X	5748	-0-	-700	-0-	170	1	5367	3	Y	192	213	1			13
							211	9									
02	5824	X	5384	-0-	-440	-0-	5166	3	218	9	Y	198	191	1			20
03	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	156	1	5149	3	Y	208	211	1			17
							229	9									
04	6180	X	4598	-0-	-1582	-0-	79	1	4331	3	Y	171	170	1			18
							188	9									
05	6386	X	3447	-0-	-2939	-0-	193	1	3138	3	Y	105	109	1			14
							116	9									
*06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	304	1	5721	3	Y	185	175	1			24
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	243	1	7671	3	Y	349	376	1			22
							384	9									
02	7896	X	7341	-0-	-555	-0-	7025	3	316	9	Y	287	284	1			25
03	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	224	1	7393	3	Y	303	307	1			21
							333	9									
04	8220	X	7636	-0-	-584	-0-	132	1	7214	3	Y	264	262	1			23
							290	9									
05	8339	X	7704	-0-	-635	-0-	430	1	6991	3	Y	257	254	1			26
							283	9									
06	8040	X	6038	-0-	-2002	-0-	295	1	5554	3	Y	172	177	1			21
							189	9									

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
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	374	1	11799	3	Y	183	198	1			11
							201	9									
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10732	3	208	9	Y	189	184	1			16
03	9610	X	8518	-0-	-1092	-0-	244	1	8048	3	Y	205	207	1			14
							226	9									
04	11970	X	6706	-0-	-5264	-0-	117	1	6378	3	Y	192	188	1			18
							211	9									
05	12369	X	6386	-0-	-5983	-0-	359	1	5833	3	Y	176	174	1			20
							194	9									
06	11970	X	6089	-0-	-5881	-0-	299	1	5625	3	Y	150	150	1			20
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9861	-0-	-1609	-0-	292	1	9214	3	Y	323	350	1			21
							355	9									
02	10080	X	8757	-0-	-1323	-0-	8431	3	326	9	Y	296	290	1			27
03	10819	X	9224	-0-	-1595	-0-	263	1	8673	3	Y	262	269	1			20
							288	9									
04	10200	X	8620	-0-	-1580	-0-	151	1	8228	3	Y	219	218	1			21
							241	9									
05	10137	X	8609	-0-	-1528	-0-	488	1	7925	3	Y	178	178	1			21
							196	9									
06	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	391	1	7356	3	Y	156	156	1			21
							172	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	150	1	4711	3	Y	218	235	1			14
							240	9									
02	7308	X	4926	-0-	-2382	-0-	4702	3	224	9	Y	204	202	1			16
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	139	1	4573	3	Y	220	223	1			13
							242	9									
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	81	1	4465	3	Y	211	207	1			17
							232	9									
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	278	1	4513	3	Y	198	196	1			19
							218	9									
06	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	234	1	4409	3	Y	170	170	1			19
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2789	-0-	-2946	-0-	81	1	2563	3	Y	132	140	1			9
							145	9									
02	5180	X	2939	-0-	-2241	-0-	2737	3	202	9	Y	184	173	1			20
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	81	1	2660	3	Y	174	177	1			17
							191	9									
04	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	44	1	2389	3	Y	178	175	1			20
							196	9									
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	163	1	2654	3	Y	201	195	1			26
							221	9									
06	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	138	1	2588	3	Y	163	163	1			26
							179	9									

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
01	11036	X	7877	-0-	-3159	-0-	231	1	7279	3	Y	334	354	1			22
							367	9									
02	9968	X	7284	-0-	-2684	-0-	6930	3	354	9	Y	322	319	1			25
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	224	1	7393	3	Y	347	352	1			20
							382	9									
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	132	1	7201	3	Y	312	309	1			23
							343	9									
05	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	432	1	7011	3	Y	309	305	1			27
							340	9									
06	7800	X	7197	-0-	-603	-0-	350	1	6583	3	Y	240	243	1			24
							264	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	140	1	4407	3	Y	150	157	1			17
							165	9									
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4099	3	209	9	Y	190	113	1			94
03	5053	X	4697	-0-	-356	-0-	132	1	4368	3	Y	179	177	1			96
							197	9									
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	81	1	4448	3	Y	108	110	1			94
							119	9									
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	260	1	4220	3	Y	114	111	1			97
							125	9									
06	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	193	1	3624	3	Y	74	76	1			95
							81	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	151	1	4578	3	Y	148	163	1			11
							163	9									
02	4900	X	3791	-0-	-1109	-0-	3647	3	144	9	Y	131	127	1			15
03	5425	X	3372	-0-	-2053	-0-	100	1	3129	3	Y	130	134	1			11
							143	9									
04	5070	X	3573	-0-	-1497	-0-	66	1	3364	3	Y	130	126	1			15
							143	9									
05	5208	X	4345	-0-	-863	-0-	244	1	3919	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
06	4740	X	3124	-0-	-1616	-0-	148	1	2779	3	Y	179	168	1			29
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	74	1	2250	3	Y	90	99	1			8
							99	9									
02	3528	X	2111	-0-	-1417	-0-	2013	3	98	9	Y	89	86	1			11
03	3503	X	1961	-0-	-1542	-0-	57	1	1806	3	Y	89	92	1			8
							98	9									
04	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	36	1	1854	3	Y	77	75	1			10
							85	9									
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	122	1	1955	3	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	106	1	1987	3	Y	83	78	1			13
							91	9									

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
01	6851	X	6659	-0-	-192	-0-	202	1	6121	3	Y	305	330	1			24
							336	9									
02	6048	X	5929	-0-	-119	-0-	5634	3	295	9	Y	268	256	1			36
03	7068	X	6481	-0-	-587	-0-	192	1	6013	3	Y	251	261	1			26
							276	9									
04	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	113	1	5792	3	Y	270	261	1			35
							297	9									
05	7068	X	6215	-0-	-853	-0-	347	1	5576	3	Y	265	266	1			34
							292	9									
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	278	1	5217	3	Y	216	210	1			40
							238	9									

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
01	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	203	1	6134	3	Y	244	265	1			19
							268	9									
02	6944	X	5578	-0-	-1366	-0-	5357	3	221	9	Y	201	196	1			24
03	7130	X	6054	-0-	-1076	-0-	180	1	5659	3	Y	195	202	1			17
							215	9									
04	6570	X	5627	-0-	-943	-0-	104	1	5345	3	Y	162	159	1			20
							178	9									
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	336	1	5392	3	Y	171	171	1			20
							188	9									
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	270	1	5050	3	Y	124	123	1			21
							136	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	209	1	6599	3	Y	310	337	1			21
							341	9									
02	7756	X	6775	-0-	-981	-0-	6459	3	316	9	Y	287	282	1			26
03	8525	X	7337	-0-	-1188	-0-	207	1	6809	3	Y	292	297	1			21
							321	9									
04	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	114	1	6244	3	Y	246	244	1			23
							271	9									
05	7316	X	6979	-0-	-337	-0-	390	1	6335	3	Y	231	229	1			25
							254	9									
06	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	308	1	5787	3	Y	196	196	1			25
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57691	X	36463	-0-	-21228	-0-	959	1	35502	3	N	2	2	8			90
							2	9									
02	52108	X	30777	-0-	-21331	-0-	1519	1	29255	3	N	3	75	1	3	8	15
							3	9									
03	53568	X	32146	-0-	-21422	-0-	1304	1	30842	3	N	-0-					15
04	43170	X	29614	-0-	-13556	-0-	345	1	29269	3	N	-0-					15
05	39742	X	29288	-0-	-10454	-0-	1127	1	28161	3	N	-0-					15
06	35280	X	11889	-0-	-23391	-0-	213	1	11676	3	N	-0-					15

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

01	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	202	1	6108	3	Y	324	349	1			25
							356	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5975	3	277	9	Y	252	250	1			27
03	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	208	1	6532	3	Y	238	247	1			18
							262	9									
04	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	122	1	6248	3	Y	201	198	1			21
							221	9									
05	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	383	1	6152	3	Y	204	203	1			22
							224	9									
06	6780	X	6529	-0-	-251	-0-	319	1	5986	3	Y	204	194	1			32
							224	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

01	53010	X	37684	-0-	-15326	-0-	992	1	36691	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	2366	1	45566	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	49848	X	47723	-0-	-2125	-0-	1936	1	45787	3	Y	-0-					5
04	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	576	1	48936	3	Y	-0-					5
*05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1810	1	45249	3	Y	-0-					5
06	51360	X	46532	-0-	-4828	-0-	834	1	45698	3	Y	-0-					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

01	52018	X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-					4
02	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	1904	1	36672	3	Y	-0-					4
03	49972	X	40610	-0-	-9362	-0-	1648	1	38962	3	Y	-0-					4
04	46650	X	44710	-0-	-1940	-0-	520	1	44190	3	Y	-0-					4
05	47244	X	41794	-0-	-5450	-0-	1608	1	40186	3	Y	-0-					4
06	45720	X	40880	-0-	-4840	-0-	733	1	40147	3	Y	-0-					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

01	54963	X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	2614	1	50348	3	Y	-0-					6
03	54715	X	50639	-0-	-4076	-0-	2055	1	48584	3	Y	-0-					6
04	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	596	1	50623	3	Y	-0-					6
05	49166	X	49089	-0-	-77	-0-	1888	1	47201	3	Y	-0-					6
06	56760	X	47948	-0-	-8812	-0-	860	1	47088	3	Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648	1	1	8	38
							664	9									
02	20412	X	17350	-0-	-3062	-0-	16771	3	579	9	Y	526	517	1	1	8	46
03	22041	X	18373	-0-	-3668	-0-	525	1	17301	3	Y	497	509	1			34
							547	9									
04	20700	X	17254	-0-	-3446	-0-	301	1	16482	3	Y	428	425	1			37
							471	9									
05	20088	X	17325	-0-	-2763	-0-	976	1	15852	3	Y	452	443	1			46
							497	9									
06	19170	X	16021	-0-	-3149	-0-	785	1	14772	3	Y	422	417	1			51
							464	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18862	-0-	-3985	-0-	562	1	17703	3	Y	543	584	1	1	8	35
							597	9									
02	19880	X	16732	-0-	-3148	-0-	16205	3	527	9	Y	479	472	1	1	8	41
03	21390	X	18092	-0-	-3298	-0-	517	1	17045	3	Y	482	491	1			32
							530	9									
04	20190	X	16901	-0-	-3289	-0-	296	1	16157	3	Y	407	403	1			36
							448	9									
05	19065	X	17819	-0-	-1246	-0-	1006	1	16353	3	Y	418	411	1			43
							460	9									
06	18240	X	16065	-0-	-2175	-0-	791	1	14886	3	Y	353	354	1			42
							388	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17040	-0-	-2893	-0-	529	1	16020	3	Y	446	480	1			35
							491	9									
02	17360	X	15260	-0-	-2100	-0-	14835	3	425	9	Y	386	381	1			40
03	18817	X	15688	-0-	-3129	-0-	475	1	14907	3	Y	278	300	1			18
							306	9									
04	17640	X	16068	-0-	-1572	-0-	302	1	15436	3	Y	300	290	1			28
							330	9									
05	17701	X	16498	-0-	-1203	-0-	944	1	15162	3	Y	356	351	1			33
							392	9									
06	16500	X	15539	-0-	-961	-0-	766	1	14346	3	Y	388	366	1			55
							427	9									

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
01	16709	X	14036	-0-	-2673	-0-	432	1	13079	3	Y	477	524	1			38
							525	9									
02	15288	X	13845	-0-	-1443	-0-	13320	3	525	9	Y	477	460	1			55
03	16926	X	15210	-0-	-1716	-0-	451	1	14152	3	Y	552	562	1			45
							607	9									
04	15330	X	14156	-0-	-1174	-0-	261	1	13359	3	Y	487	477	1			55
							536	9									
05	15748	X	14046	-0-	-1702	-0-	794	1	12759	3	Y	448	454	1			49
							493	9									
06	14850	X	14140	-0-	-710	-0-	693	1	12984	3	Y	421	404	1			66
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	364	1	11021	3	Y	647	668	1			47
							712	9									
02	11396	X	10220	-0-	-1176	-0-	9750	3	470	9	Y	427	422	1			52
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	348	1	10912	3	Y	388	406	1			34
							427	9									
04	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	204	1	10445	3	Y	340	335	1			39
							374	9									
05	12090	X	9656	-0-	-2434	-0-	547	1	8782	3	Y	297	304	1			32
							327	9									
06	11700	X	9719	-0-	-1981	-0-	482	1	9027	3	Y	191	193	1			30
							210	9									

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
01	11687	X	9098	-0-	-2589	-0-	279	1	8449	3	Y	336	357	1			26
							370	9									
02	10808	X	7716	-0-	-3092	-0-	7323	3	393	9	Y	357	340	1			43
03	11966	X	8558	-0-	-3408	-0-	254	1	7975	3	Y	299	314	1			28
							329	9									
04	9930	X	7206	-0-	-2724	-0-	131	1	6703	3	Y	338	325	1			41
							372	9									
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	474	1	7613	3	Y	246	256	1			31
							271	9									
06	8790	X	7002	-0-	-1788	-0-	342	1	6398	3	Y	238	228	1			41
							262	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13252	-0-	-2496	-0-	411	1	12437	3	Y	367	400	1	1	8	29
							404	9									
02	14224	X	11199	-0-	-3025	-0-	10851	3	348	9	Y	316	307	1			38
03	15376	X	12071	-0-	-3305	-0-	361	1	11352	3	Y	325	334	1			29
							358	9									
04	13890	X	11550	-0-	-2340	-0-	215	1	10984	3	Y	319	310	1			38
							351	9									
05	13361	X	11399	-0-	-1962	-0-	651	1	10454	3	Y	267	274	1			31
							294	9									
06	12810	X	10356	-0-	-2454	-0-	511	1	9581	3	Y	240	232	1			39
							264	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	28723	-0-	-4323	-0-	865	1	27269	3	Y	535	578	1	1	8	37
							589	9									
02	29960	X	26404	-0-	-3556	-0-	25889	3	515	9	Y	468	460	1	1	8	44
03	33170	X	27674	-0-	-5496	-0-	799	1	26351	3	Y	476	484	1			36
							524	9									
04	32100	X	25813	-0-	-6287	-0-	456	1	24917	3	Y	400	396	1			40
							440	9									
05	32891	X	25969	-0-	-6922	-0-	1481	1	24058	3	Y	391	386	1			45
							430	9									
06	28290	X	23761	-0-	-4529	-0-	1181	1	22214	3	Y	333	333	1			45
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	30039	X	24477	-0-	-5562	-0-	723	1	22775	3	Y	890	953	1	1	8	62
							979	9									
02	25872	X	21433	-0-	-4439	-0-	20631	3	802	9	Y	729	724	1	1	8	66
03	27528	X	22760	-0-	-4768	-0-	646	1	21286	3	Y	753	765	1			54
							828	9									
04	25620	X	21409	-0-	-4211	-0-	372	1	20300	3	Y	670	662	1			62
							737	9									
05	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	1199	1	19491	3	Y	715	701	1			76
							787	9									
06	23700	X	20277	-0-	-3423	-0-	980	1	18438	3	Y	781	761	1			96
							859	9									

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
01	23994	X	20571	-0-	-3423	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1			65
							925	9									
02	20748	X	18293	-0-	-2455	-0-	17435	3	858	9	Y	780	752	1			93
03	22692	X	19704	-0-	-2988	-0-	583	1	18301	3	Y	745	773	1			65
							820	9									
04	20790	X	18913	-0-	-1877	-0-	347	1	17796	3	Y	700	683	1			82
							770	9									
05	21328	X	18677	-0-	-2651	-0-	1047	1	16827	3	Y	730	730	1			82
							803	9									
06	19920	X	17820	-0-	-2100	-0-	866	1	16222	3	Y	665	640	1			107
							732	9									

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
01	19530	X	15240	-0-	-4290	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1			54
							756	9									
02	16604	X	14457	-0-	-2147	-0-	13629	3	828	9	Y	753	725	1			82
03	18042	X	15344	-0-	-2698	-0-	457	1	14349	3	Y	489	535	1			36
							538	9									
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	267	1	13711	3	Y	642	614	1			64
							706	9									
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	807	1	12967	3	Y	566	575	1			55
							623	9									
06	15510	X	13400	-0-	-2110	-0-	649	1	12167	3	Y	531	510	1			76
							584	9									

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
01	15159	X	11798	-0-	-3361	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1			25
							377	9									
02	12992	X	10269	-0-	-2723	-0-	9942	3	327	9	Y	297	296	1			26
03	13702	X	10899	-0-	-2803	-0-	310	1	10231	3	Y	325	329	1			22
							358	9									
04	12690	X	9964	-0-	-2726	-0-	172	1	9458	3	Y	304	299	1			27
							334	9									
05	12710	X	9543	-0-	-3167	-0-	535	1	8689	3	Y	290	287	1			30
							319	9									
06	11430	X	8402	-0-	-3028	-0-	410	1	7711	3	Y	255	254	1			31
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	27435 X	23533	-0-	-3902	-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1			79
						1121	9									
02	23716 X	20975	-0-	-2741	-0-	19981	3	994	9	Y	904	877	1			106
03	25916 X	22565	-0-	-3351	-0-	667	1	20943	3	Y	868	901	1			73
						955	9									
04	23760 X	21402	-0-	-2358	-0-	392	1	20053	3	Y	870	844	1			99
						957	9									
05	24459 X	21517	-0-	-2942	-0-	1208	1	19403	3	Y	824	832	1			91
						906	9									
06	22770 X	20171	-0-	-2599	-0-	981	1	18379	3	Y	737	711	1			117
						811	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

01	28117 X	23165	-0-	-4952	-0-	691	1	21779	3	Y	632	679	1	1	8	41
						695	9									
02	24556 X	20621	-0-	-3935	-0-	19990	3	631	9	Y	574	567	1	1	8	47
03	26381 X	22505	-0-	-3876	-0-	644	1	21223	3	Y	580	590	1			37
						638	9									
04	24360 X	20606	-0-	-3754	-0-	360	1	19711	3	Y	486	482	1			41
						535	9									
05	23994 X	20596	-0-	-3398	-0-	1164	1	18915	3	Y	470	464	1			47
						517	9									
06	22410 X	19242	-0-	-3168	-0-	951	1	17883	3	Y	371	374	1			44
						408	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

01	16151 X	13239	-0-	-2912	-0-	397	1	12502	3	Y	309	336	1			21
						340	9									
02	14056 X	11728	-0-	-2328	-0-	11410	3	318	9	Y	289	283	1			27
03	15066 X	13064	-0-	-2002	-0-	375	1	12355	3	Y	304	309	1			22
						334	9									
04	14010 X	11577	-0-	-2433	-0-	203	1	11088	3	Y	260	258	1			24
						286	9									
05	13826 X	11391	-0-	-2435	-0-	644	1	10459	3	Y	262	258	1			28
						288	9									
06	12810 X	10708	-0-	-2102	-0-	528	1	9940	3	Y	218	219	1			27
						240	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

01	27869 X	23455	-0-	-4414	-0-	700	1	22080	3	Y	614	651	1	1	8	39
						675	9									
02	24360 X	21159	-0-	-3201	-0-	20541	3	618	9	Y	562	552	1	1	8	48
03	26226 X	22230	-0-	-3996	-0-	637	1	20998	3	Y	541	552	1			37
						595	9									
04	24450 X	20570	-0-	-3880	-0-	360	1	19695	3	Y	468	463	1			42
						515	9									
05	23467 X	20903	-0-	-2564	-0-	1182	1	19205	3	Y	469	462	1			49
						516	9									
06	22710 X	19087	-0-	-3623	-0-	942	1	17716	3	Y	390	392	1			47
						429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	203	1	6414	3	Y	233	252	1			16
							256	9									
02	6888	X	4457	-0-	-2431	-0-	4270	3	187	9	Y	170	169	1			17
03	6541	X	3100	-0-	-3441	-0-	86	1	2848	3	Y	151	155	1			13
							166	9									
04	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	91	1	4971	3	Y	177	172	1			18
							195	9									
05	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	361	1	5872	3	Y	201	195	1			24
							221	9									
06	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	321	1	6031	3	Y	180	179	1			25
							198	9									

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
01	22320	X	19165	-0-	-3155	-0-	574	1	18078	3	Y	466	498	1			30
							513	9									
02	19404	X	16666	-0-	-2738	-0-	16239	3	427	9	Y	388	385	1	1	8	32
03	20832	X	17390	-0-	-3442	-0-	499	1	16453	3	Y	398	405	1			25
							438	9									
04	19350	X	16109	-0-	-3241	-0-	282	1	15453	3	Y	340	337	1			28
							374	9									
05	19158	X	17673	-0-	-1485	-0-	1001	1	16265	3	Y	370	362	1			36
							407	9									
06	18540	X	15955	-0-	-2585	-0-	788	1	14824	3	Y	312	312	1			36
							343	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18254	-0-	-3942	-0-	546	1	17213	3	Y	450	488	1			29
							495	9									
02	19460	X	16315	-0-	-3145	-0-	15877	3	438	9	Y	398	391	1	1	8	35
03	20925	X	17705	-0-	-3220	-0-	508	1	16749	3	Y	407	414	1			28
							448	9									
04	19680	X	16402	-0-	-3278	-0-	289	1	15740	3	Y	339	337	1			30
							373	9									
05	19096	X	16770	-0-	-2326	-0-	950	1	15440	3	Y	345	340	1			35
							380	9									
06	17670	X	15104	-0-	-2566	-0-	750	1	14116	3	Y	216	224	1			27
							238	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12935	-0-	-1604	-0-	393	1	12388	3	Y	140	156	1			10
							154	9									
02	12684	X	11615	-0-	-1069	-0-	11510	3	105	9	Y	95	92	1			13
03	13671	X	13264	-0-	-407	-0-	385	1	12702	3	Y	161	159	1			15
							177	9									
04	13230	X	11853	-0-	-1377	-0-	211	1	11523	3	Y	108	109	1			14
							119	9									
05	13671	X	11613	-0-	-2058	-0-	669	1	10875	3	Y	63	66	1			11
							69	9									
06	12840	X	10082	-0-	-2758	-0-	506	1	9519	3	Y	52	52	1			11
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	20305	X	18114	-0-	-2191	-0-	544	1	17149	3	Y	383	406	1			25
							421	9									
02	17920	X	16287	-0-	-1633	-0-	15916	3	371	9	Y	337	333	1			29
03	19375	X	17760	-0-	-1615	-0-	512	1	16876	3	Y	338	344	1			23
							372	9									
04	18510	X	16786	-0-	-1724	-0-	297	1	16174	3	Y	286	284	1			25
							315	9									
05	18569	X	16755	-0-	-1814	-0-	952	1	15472	3	Y	301	295	1			31
							331	9									
06	17520	X	15733	-0-	-1787	-0-	779	1	14656	3	Y	271	269	1			33
							298	9									

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
01	14601	X	11781	-0-	-2820	-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1			23
							367	9									
02	12516	X	10358	-0-	-2158	-0-	10025	3	333	9	Y	303	296	1			30
03	13857	X	11280	-0-	-2577	-0-	322	1	10625	3	Y	303	308	1			25
							333	9									
04	11940	X	10414	-0-	-1526	-0-	182	1	9953	3	Y	254	252	1			27
							279	9									
05	11780	X	10523	-0-	-1257	-0-	594	1	9650	3	Y	254	250	1			31
							279	9									
06	11400	X	9779	-0-	-1621	-0-	482	1	9058	3	Y	217	218	1			30
							239	9									

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
01	16027	X	14067	-0-	-1960	-0-	422	1	13304	3	Y	310	335	1			20
							341	9									
02	14140	X	12873	-0-	-1267	-0-	12557	3	316	9	Y	287	282	1			25
03	15655	X	15001	-0-	-654	-0-	431	1	14227	3	Y	312	315	1			22
							343	9									
04	14370	X	12091	-0-	-2279	-0-	213	1	11628	3	Y	227	227	1			22
							250	9									
05	14539	X	11165	-0-	-3374	-0-	635	1	10318	3	Y	193	194	1			21
							212	9									
06	14520	X	10130	-0-	-4390	-0-	503	1	9453	3	Y	158	159	1			20
							174	9									

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	30318 X	26130	-0-	-4188	-0-	777	1	24481	3	Y	793	852	1	1	8	51
						872	9									
02	27328 X	22009	-0-	-5319	-0-	21317	3	692	9	Y	629	624	1	1	8	55
03	29636 X	23583	-0-	-6053	-0-	675	1	22271	3	Y	579	595	1			39
						637	9									
04	26970 X	22478	-0-	-4492	-0-	392	1	21426	3	Y	600	587	1			52
						660	9									
05	26133 X	23889	-0-	-2244	-0-	1344	1	21839	3	Y	642	629	1			65
						706	9									
06	25290 X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
						636	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

01	23777 X	20264	-0-	-3513	-0-	600	1	18919	3	Y	677	727	1	1	8	44
						745	9									
02	20664 X	17956	-0-	-2708	-0-	17304	3	652	9	Y	593	586	1	1	8	50
03	22196 X	19136	-0-	-3060	-0-	544	1	17930	3	Y	602	613	1			39
						662	9									
04	20910 X	18195	-0-	-2715	-0-	317	1	17292	3	Y	533	527	1			45
						586	9									
05	20832 X	19262	-0-	-1570	-0-	1081	1	17561	3	Y	564	553	1			56
						620	9									
06	19620 X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
						538	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	3028	3	Y	111	134	1			9
							122	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2780	3	183	9	Y	166	157	1			18
03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	92	1	2898	3	Y	143	149	1			12
							157	9									
04	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	54	1	2730	3	Y	118	117	1			13
							130	9									
05	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	164	1	2627	3	Y	126	126	1			13
							139	9									
06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1			15
							113	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

01	64325	X	53923	-0-	-10402	-0-	3020	1	50903	3	Y	-0-					2
02	54180	X	46483	-0-	-7697	-0-	2679	1	43804	3	Y	-0-					2
03	57071	X	48297	-0-	-8774	-0-	4578	1	43719	3	Y	-0-					2
04	55230	X	48517	-0-	-6713	-0-	2194	1	46323	3	Y	-0-					2
05	57071	X	47073	-0-	-9998	-0-	2742	1	44331	3	Y	-0-					2
06	52170	X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

01	66681	X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-					1
02	55944	X	46804	-0-	-9140	-0-	2697	1	44104	3	Y	3					4
							3	9									
03	59954	X	47430	-0-	-12524	-0-	4496	1	42934	3	Y	-0-					4
04	55860	X	49338	-0-	-6522	-0-	2231	1	47107	3	Y	-0-					4
05	55304	X	46633	-0-	-8671	-0-	2717	1	43916	3	Y	-0-					4
06	51780	X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

01	77872	X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-					2
02	68488	X	59342	-0-	-9146	-0-	3420	1	55922	3	Y	-0-					2
03	73656	X	60060	-0-	-13596	-0-	5694	1	54366	3	Y	-0-					2
04	70050	X	62471	-0-	-7579	-0-	2825	1	59646	3	Y	-0-					2
05	67890	X	60205	-0-	-7685	-0-	3507	1	56698	3	Y	-0-					2
06	63720	X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

01	3720	X	639	-0-	-3081	-0-	36	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
02	3360	X	457	-0-	-2903	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					2
03	1147	X	522	-0-	-625	-0-	49	1	473	3	Y	-0-					2
04	1110	X	405	-0-	-705	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					2
*05	1147	X	552	-0-	-595	-0-	32	1	520	3	Y	-0-					2
06	630	X	49	-0-	-581	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	477	-0-	-3429	-0-	27	1	448	3	Y	2					8
							2	9									
02	3528	X	455	-0-	-3073	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					8
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					8
04	660	X	332	-0-	-328	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					8
*05	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					8
06	480	X	44	-0-	-436	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					6

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
01	28613	X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29
							123	9									
02	25172	X	21362	-0-	-3810	-0-	1047	1	20173	3	Y	129	118	1	1	8	39
							142	9									
03	27063	X	23000	-0-	-4063	-0-	927	1	21919	3	Y	140	127	1			52
							154	9									
04	24990	X	21160	-0-	-3830	-0-	246	1	20869	3	Y	41	70	1			23
							45	9									
05	25048	X	21536	-0-	-3512	-0-	827	1	20676	3	Y	30	25	1			28
							33	9									
06	23550	X	19020	-0-	-4530	-0-	341	1	18676	3	Y	3	20	1			11
							3	9									

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
01	29760	X	24199	-0-	-5561	-0-	630	1	23316	3	Y	230	201	1	1	8	52
							253	9									
02	24500	X	20683	-0-	-3817	-0-	1013	1	19517	3	Y	139	152	1	1	8	38
							153	9									
03	27125	X	22618	-0-	-4507	-0-	910	1	21521	3	Y	170	157	1			51
							187	9									
04	24780	X	20262	-0-	-4518	-0-	233	1	19784	3	Y	223	222	1			52
							245	9									
05	24738	X	21083	-0-	-3655	-0-	801	1	20031	3	Y	228	148	1			132
							251	9									
06	23430	X	15490	-0-	-7940	-0-	275	1	15035	3	Y	164	237	1			59
							180	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	16807	-0-	-5327	-0-	494	1	15568	3	Y	677	725	1	1	8	47
							745	9									
02	19096	X	15412	-0-	-3684	-0-	14793	3	619	9	Y	563	559	1	1	8	50
03	19933	X	16954	-0-	-2979	-0-	484	1	15962	3	Y	462	478	1			34
							508	9									
04	18330	X	15593	-0-	-2737	-0-	275	1	14966	3	Y	320	324	1			30
							352	9									
05	17546	X	14982	-0-	-2564	-0-	843	1	13690	3	Y	408	395	1			43
							449	9									
06	16530	X	13896	-0-	-2634	-0-	687	1	12921	3	Y	262	270	1			35
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	35061	X	27801	-0-	-7260	-0-	820	1	25861	3	Y	1018	1093	1	1	8	71
							1120	9									
02	30212	X	24631	-0-	-5581	-0-	23635	3	996	9	Y	905	894	1	1	8	81
03	31992	X	26286	-0-	-5706	-0-	739	1	24380	3	Y	1061	1069	1			73
							1167	9									
04	29460	X	24350	-0-	-5110	-0-	419	1	22896	3	Y	941	929	1			85
							1035	9									
05	28675	X	24108	-0-	-4567	-0-	1340	1	21767	3	Y	910	899	1			96
							1001	9									
06	26910	X	22249	-0-	-4661	-0-	1086	1	20419	3	Y	676	687	1			85
							744	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	26416	-0-	-5204	-0-	773	1	24357	3	Y	1169	1257	1	1	8	81
							1286	9									
02	27496	X	23316	-0-	-4180	-0-	22202	3	1114	9	Y	1013	1003	1	1	8	90
03	29326	X	24745	-0-	-4581	-0-	694	1	22882	3	Y	1063	1079	1			74
							1169	9									
04	27390	X	23162	-0-	-4228	-0-	397	1	21701	3	Y	967	954	1			87
							1064	9									
05	27249	X	23100	-0-	-4149	-0-	1277	1	20756	3	Y	970	955	1			102
							1067	9									
06	25560	X	21430	-0-	-4130	-0-	1033	1	19430	3	Y	879	872	1			109
							967	9									

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
01	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	1126	1	35500	3	Y	1379	1495	1	1	8	93
							1517	9									
02	42280	X	32475	-0-	-9805	-0-	31171	3	1304	9	Y	1185	1171	1	2	8	105
03	46810	X	33404	-0-	-13406	-0-	944	1	31132	3	Y	1207	1231	1			81
							1328	9									
04	42570	X	30255	-0-	-12315	-0-	523	1	28625	3	Y	1006	995	1			92
							1107	9									
05	40052	X	29437	-0-	-10615	-0-	1642	1	26687	3	Y	1007	991	1			108
							1108	9									
06	36900	X	27273	-0-	-9627	-0-	1326	1	24947	3	Y	909	904	1			113
							1000	9									

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
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	1032	1	32512	3	Y	1376	1490	1	1	8	93
							1514	9									
02	39928	X	30098	-0-	-9830	-0-	28759	3	1339	9	Y	1217	1201	1	2	8	107
03	43245	X	31498	-0-	-11747	-0-	885	1	29175	3	Y	1307	1328	1			86
							1438	9									
04	38520	X	28778	-0-	-9742	-0-	495	1	27037	3	Y	1133	1118	1			101
							1246	9									
05	37076	X	28298	-0-	-8778	-0-	1569	1	25499	3	Y	1118	1102	1			117
							1230	9									
06	33930	X	26201	-0-	-7729	-0-	1272	1	23919	3	Y	918	922	1			113
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
01	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79 168	1 9	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
02	8456	X	4708	-0-	-3748	-0-	79 107	1 9	4522	2	N	97	158	1			177
03	8122	X	4422	-0-	-3700	-0-	79 97	1 9	4246	2	N	88					265
04	7860	X	5037	-0-	-2823	-0-	79 101	1 9	4857	2	N	92	172	1			185
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					185
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					185

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

01	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79 151	1 9	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
02	3332	X	2409	-0-	-923	-0-	79 119	1 9	2211	2	N	108	181	1			228
03	3317	X	2027	-0-	-1290	-0-	79 98	1 9	1850	2	N	89					317
04	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	79 237	1 9	2421	2	N	215	341	1			191
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					191
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					191

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162					162
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	21					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237
*06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

01	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21					21
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118
*06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	138					549
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	349	1			200
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					200
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20					220
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265
*06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0			10
							2	4	307	9							
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	159	162	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	167	0			10
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	94	102	0			2
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0			1
							61	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0			11
							2	4	330	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	274	274	0			11
							301	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	3	Y	270	265	0			16
							297	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	Y	239	250	0			5
							263	9									
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	49	1	870	3	Y	237	237	0			5
							2	4	261	9							
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	55	1	914	3	Y	226	226	0			5
							1	4	249	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	115	1			96
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	107	63	1			140
							118	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	161	1	209	3	Y	86	115	1			111
							95	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	99	1			60
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	76	57	1			79
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	125	60	1			144

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	199	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1061	1024	0			44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1010	995	0			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	974	0			21
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	3	892	9	Y	811	814	0			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	768	0			16

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	Y	421	422	0			18
							463	9									
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	26	1	332	3	Y	376	372	0			22
							414	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	429	441	0			10
							1	4	472	9							
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	445	445	0			10
							2	4	490	9							
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	Y	415	416	0			9
							1	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	310	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	251	0			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	266	0			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	253	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	0			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

01	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
02	5701	X	1401	-0-	-4300	-0-	138	1	1169	3	Y	81	80	0			6
							5	4	89	9							
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	3	Y	94	93	0			7
							6	4	103	9							
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	84	85	0			6
							11	4	92	9							
05	1550	N	346	-0-	-1204	-0-	26	1	212	3	Y	98	95	0			9
							108	9									
06	1620	N	374	-0-	-1246	-0-	36	1	229	3	Y	97	94	0			12
							2	4	107	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

01	T. A.		479	-0-	479	1547	27	1	235	3	Y	195	190	0			14
							2	4	215	9							
02	1880	X	333	-0-	-1547	-0-	17	1	143	3	Y	156	158	0			12
							1	4	172	9							
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	7	1	59	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	7	1	55	3	Y	168	166	0			15
							185	9									
06	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	67	3	Y	135	133	0			17
							1	4	149	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0			10
							3	4	150	9							
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	116	117	0			9
							1	4	128	9							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	131	131	0			9
							1	4	144	9							
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	139	138	0			10
							3	4	153	9							
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	149	146	0			13
							164	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	132	129	0			16
							2	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
							4	4	526	9							
02	2660	X	1105	-0-	-1555	-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0			10
							273	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	3	Y	204	199	0			5
							1	4	224	9							
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	2693	3	Y	575	567	0			13
							5	4	633	9							
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	3	Y	435	439	0			9
							3	4	479	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
							25	4	1352	9							
02	8736	X	5773	-0-	-2963	-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0			27
							717	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	9360	X	1386	-0-	-7974	-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0			8
							392	9									
05	9672	X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29
							7	4	1441	9							
06	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21
							5	4	1059	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
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0			9
							1	4	277	9							
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0			15
							276	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0			6
							271	9									
05	837	N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0			6
							290	9									
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0			5
							272	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
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0			18
							15	4	538	9							
02	5516	X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0			17
							460	9									
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0			26
							1	4	485	9							
04	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0			11
							2	4	518	9							
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0			10
							8	4	509	9							
06	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0			9
							6	4	449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0			29
							16	4	888	9							
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0			24
							634	9									
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0			40
							1	4	750	9							
04	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0			15
							2	4	746	9							
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0			15
							9	4	749	9							
06	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0			14
							6	4	708	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0			26
							15	4	781	9							
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0			27
							713	9									
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	355	1	4615	3	Y	650	639	0			38
							1	4	715	9							
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	3	Y	713	735	0			16
							2	4	784	9							
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	270	1	4829	3	Y	695	696	0			15
							9	4	765	9							
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1	4557	3	Y	641	642	0			14
							6	4	705	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
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0			24
							14	4	724	9							
02	4816	X	4749	-0-	-67	-0-	266	1	3845	3	Y	580	580	0			24
							638	9									
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	324	1	4204	3	Y	557	549	0			32
							1	4	613	9							
04	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	255	1	4110	3	Y	659	676	0			15
							2	4	725	9							
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	250	1	4473	3	Y	630	631	0			14
							8	4	693	9							
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	248	1	4139	3	Y	575	577	0			12
							5	4	633	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
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0			22
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	510	511	0			21
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	498	490	0			29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	526	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	445	0			10
*06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	Y	547	545	0			12
							2	4	602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
							2	4	218	9							
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	623	3	Y	165	164	0	1	1	10
							5	4	182	9							
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	632	3	Y	176	172	0	2	1	12
							4	4	194	9							
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	98	1	532	3	Y	156	139	0	2	1	27
							1	4	172	9							
*05	961	N	886	-0-	-75	-0-	71	1	624	3	Y	173	181	0	14	1	5
							1	4	190	9							
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	488	3	Y	171	170	0	3	1	3
							3	4	188	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
							278	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	491	1	731	3	Y	244	191	1			330
							268	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	558	1	726	3	Y	233	271	1			292
							256	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	Y	259	261	1			290
							285	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	689	1	357	3	Y	264	279	1			275
							290	9									
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	724	1	368	3	Y	277	189	1			363
							305	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2364	-0-	-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
							14	4	495	9							
02	2800	N	1489	-0-	-1311	256	118	1	1000	3	Y	334	340	0			26
							4	4	367	9							
03	1911	N	1655	-0-	-256	-0-	144	1	1196	3	Y	282	288	0			20
							5	4	310	9							
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1355	3	Y	224	227	0			17
							11	4	246	9							
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	96	1	776	3	Y	120	126	0			11
							1	4	132	9							
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	153	1	986	3	Y	130	125	0			16
							9	4	143	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
							83	4	5273	9							
02	41804	X	24473	-0-	-17331	-0-	1346	1	19480	3	Y	3315	3350	0			138
							3647	9									
03	46283	X	30248	-0-	-16035	-0-	1893	1	24585	3	Y	3421	3360	0			199
							7	4	3763	9							
04	44790	X	23886	-0-	-20904	-0-	1225	1	19721	3	Y	2664	2803	0			60
							10	4	2930	9							
05	45477	X	21383	-0-	-24094	-0-	1000	1	17857	3	Y	2266	2276	0			50
							33	4	2493	9							
06	33540	X	17543	-0-	-15997	-0-	878	1	14633	3	Y	1830	1841	0			39
							19	4	2013	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0			205
							144	4	6248	9							
02	54796	X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1	38597	3	Y	3942	3983	0			164
							4336	9									
03	60667	X	44636	-0-	-16031	-0-	2932	1	38082	3	Y	3284	3257	0			191
							10	4	3612	9							
04	58710	X	35102	-0-	-23608	-0-	1884	1	30332	3	Y	2610	2742	0			59
							15	4	2871	9							
05	60667	X	33635	-0-	-27032	-0-	1648	1	29440	3	Y	2266	2275	0			50
							54	4	2493	9							
06	54960	X	29658	-0-	-25302	-0-	1559	1	25969	3	Y	1905	1914	0			41
							34	4	2096	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0			9
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	Y	244	239	0			14
							268	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1222	3	Y	246	254	0			6
							1	4	271	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	241	242	0			5
							2	4	265	9							
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	222	222	0			5
							2	4	244	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
							13	4	952	9							
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0			31
							816	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	383	1	4970	3	Y	577	574	0			34
							1	4	635	9							
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	288	1	4643	3	Y	700	718	0			16
							2	4	770	9							
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	276	1	4921	3	Y	750	749	0			17
							9	4	825	9							
*06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	4546	3	Y	725	727	0			15
							6	4	798	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1			201
							166	9									
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	146	1	190	3	Y	131	166	1			166
							144	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	247	3	Y	161	150	1			177
							177	9									
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	80	1	42	3	Y	125	173	1			129
							138	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	154	96	1			187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							
02	5068	X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
							763	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	5430	X	3795	-0-	-1635	-0-	143	1	2309	3	Y	1220	1192	0			28
							1	4	1342	9							
05	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	193	1	3441	3	Y	1651	1643	0			36
							6	4	1816	9							
06	5430	X	3345	-0-	-2085	-0-	106	1	1772	3	Y	1332	1340	0			28
							2	4	1465	9							

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
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							
02	7476	X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
							547	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
							4	4	2344	9							
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
							17	4	2599	9							
*06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
							10	4	1928	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
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0			25
							656	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	5190	X	645	-0-	-4545	-0-	38	1	604	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	1686	-0-	-3504	-0-	77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
							2	4	327	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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	6	0			-0-
04	1290	N	937	-0-	-353	-0-	54	1	870	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	1767	N	972	-0-	-795	-0-	51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
							19	4	704	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
							34	4	660	9							
03	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
							24	4	582	9							
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	37	0	1	1	-0-
*05	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	161	1	1424	3	Y	1827	1708	0	74	1	45
							3	4	2010	9							
06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
							3	4	1892	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
							20	4	1041	9							
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
							42	4	1011	9							
03	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	309	1	3412	3	Y	732	726	0	12	1	51
							23	4	805	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*05	6107	X	1750	-0-	-4357	-0-	145	1	1281	3	Y	292	262	0	22	1	8
							3	4	321	9							
06	5910	X	2432	-0-	-3478	-0-	144	1	1739	3	Y	490	478	0	10	1	10
							10	4	539	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
01	3100	N	1316	-0-	-1784	299	117	1	921	3	Y	253	273	1			111
							278	9									
02	2568	N	2269	-0-	-299	-0-	272	1	1660	3	Y	306	201	1			216
							337	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	232	1	1976	3	Y	296	357	1			155
							326	9									
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	3	Y	292	269	1			178
							321	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	328	1	2400	3	Y	295	271	1			202
							325	9									
*06	3000	N	3103	-0-	103	103	341	1	2472	3	Y	264	262	1			204
							290	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
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	366	1	4037	3	Y	727	714	0	13	1	40
							14	4	800	9							
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	397	1	4722	3	Y	772	757	0	6	1	49
							39	4	849	9							
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	289	1	3188	3	Y	583	580	0	11	1	41
							21	4	641	9							
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
*05	5084	X	1604	-0-	-3480	-0-	21	1	182	3	Y	1274	1200	0	44	1	30
							1401	9									
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1346	1354	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	3100	N	848	-0-	-2252	1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
							2	4	195	9							
02	2355	X	678	-0-	-1677	-0-	41	1	482	3	Y	137	137	0	5	1	8
							4	4	151	9							
03	1395	X	842	-0-	-553	-0-	56	1	620	3	Y	147	143	0	2	1	10
							4	4	162	9							
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	109	1	595	3	Y	142	125	0	2	1	25
							1	4	156	9							
*05	1395	X	959	-0-	-436	-0-	82	1	721	3	Y	140	147	0	14	1	4
							2	4	154	9							
*06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	155	151	0	5	1	3
							4	4	171	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
							8	4	719	9							
02	4340	X	3485	-0-	-855	-0-	181	1	2627	3	Y	615	613	0			26
							677	9									
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	263	1	3414	3	Y	701	686	0			41
							1	4	771	9							
04	4410	X	3461	-0-	-949	-0-	159	1	2567	3	Y	667	693	0			15
							1	4	734	9							
05	4123	X	3732	-0-	-391	-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0			15
							5	4	765	9							
06	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0			13
							3	4	694	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	9	1	107	3	Y	70	68	0			4
							1	4	77	9							
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	75	74	0			5
							1	4	83	9							
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	Y	80	69	0	2	1	14
							1	4	88	9							
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	67	71	0	8	1	2
							1	4	74	9							
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	2	1	1
							2	4	67	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
							59	4	1726	9							
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	658	1	5586	3	Y	1444	1446	0			111
							25	4	1588	9							
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	747	1	6183	3	Y	1495	1499	0			107
							26	4	1645	9							
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	700	1	5816	3	Y	1342	1349	0			100
							49	4	1476	9							
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0			111
							9	4	1390	9							
06	7140	X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0			10
							1	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	9							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	736	1	6252	3	Y	1304	1311	0			100
							28	4	1434	9							
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	832	1	6893	3	Y	1393	1393	0			100
							29	4	1532	9							
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	789	1	6560	3	Y	1315	1317	0			98
							56	4	1447	9							
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0			109
							10	4	1370	9							
*06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0			124
							78	4	1098	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	748	1	6352	3	Y	1132	1128	0			87
							28	4	1245	9							
03	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	634	1	5250	3	Y	1278	1273	0			92
							22	4	1406	9							
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	752	1	6251	3	Y	1232	1232	0			92
							53	4	1355	9							
05	8153	X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0			95
							9	4	1190	9							
06	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0			126
							50	4	1111	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
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0			79
							63	4	1208	9							
02	7532	X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0			71
							25	4	1019	9							
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0			73
							28	4	1119	9							
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0			70
							55	4	1038	9							
05	8339	X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0			83
							9	4	1035	9							
06	8070	X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0			19
							9	4	165	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
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0			66
							37	4	1015	9							
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0			63
							15	4	902	9							
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0			65
							17	4	989	9							
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0			66
							34	4	980	9							
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0			83
							7	4	1042	9							
*06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0			107
							33	4	945	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							
02	48972	X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0			180
							4743	9									
03	54219	X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0			15
							2	4	278	9							
04	52470	X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0			96
							19	4	4638	9							
05	53537	X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0			98
							71	4	4876	9							
06	49380	X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0			87
							47	4	4476	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							
02	45304	X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0			144
							3805	9									
03	50158	X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0			4
							69	9									
04	47970	X	11592	-0-	-36378	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0			35
							5	4	1692	9							
05	47523	X	14717	-0-	-32806	-0-	694	1	12397	3	Y	1457	1460	0			32
							23	4	1603	9							
06	43770	X	11826	-0-	-31944	-0-	596	1	9923	3	Y	1176	1183	0			25
							13	4	1294	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
01	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							
02	48860	X	31973	-0-	-16887	-0-	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
							4257	9									
03	54095	X	28797	-0-	-25298	-0-	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0			201
							6	4	3792	9							
04	52350	X	26214	-0-	-26136	-0-	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0			69
							11	4	3335	9							
05	48701	X	24938	-0-	-23763	-0-	1162	1	20750	3	Y	2716	2725	0			60
							38	4	2988	9							
06	38850	X	22539	-0-	-16311	-0-	1131	1	18835	3	Y	2316	2327	0			49
							25	4	2548	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
01	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							
02	43400	X	41830	-0-	-1570	-0-	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
							268	4	6725	9							
03	48050	X	44096	-0-	-3954	-0-	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	93	1	423
							228	4	6618	9							
04	46500	X	20441	-0-	-26059	-0-	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	57	1	531
							19	4	3288	9							
*05	48050	X	19274	-0-	-28776	-0-	1588	1	14017	3	Y	3305	3437	0	309	1	90
							33	4	3636	9							
06	46500	X	29903	-0-	-16597	-0-	1891	1	22888	3	Y	4540	4402	0	130	1	98
							130	4	4994	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
							325	4	7973	9							
03	53537	X	47453	-0-	-6084	-0-	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	106	1	442
							247	4	6918	9							
04	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	4	440	0	5	1	1
*05	53537	X	2095	-0-	-51442	-0-	146	1	1293	3	Y	594	548	0	32	1	15
							3	4	653	9							
06	51810	X	13738	-0-	-38072	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	52	1	52
							57	4	2774	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							
02	38164	X	37365	-0-	-799	-0-	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
							255	4	3863	9							
03	42253	X	37531	-0-	-4722	-0-	2778	1	30697	3	Y	3501	3401	0	86	1	246
							205	4	3851	9							
04	40890	X	22238	-0-	-18652	-0-	3067	1	16671	3	Y	2253	2020	0	65	1	414
							22	4	2478	9							
*05	42253	X	20138	-0-	-22115	-0-	1715	1	15143	3	Y	2950	2969	0	312	1	83
							35	4	3245	9							
06	40890	X	23461	-0-	-17429	-0-	1532	1	18545	3	Y	2981	2887	0	109	1	68
							105	4	3279	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
01	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							
02	43988	X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0			123
							3253	9									
03	48701	X	29646	-0-	-19055	-0-	1898	1	24658	3	Y	2803	2763	0			163
							7	4	3083	9							
04	44040	X	29974	-0-	-14066	-0-	1577	1	25400	3	Y	2713	2814	0			62
							13	4	2984	9							
05	42408	X	27660	-0-	-14748	-0-	1333	1	23806	3	Y	2252	2264	0			50
							44	4	2477	9							
06	32940	X	22591	-0-	-10349	-0-	1168	1	19458	3	Y	1763	1775	0			38
							26	4	1939	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
01	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							
02	34524	X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0			153
							4043	9									
03	38223	X	23085	-0-	-15138	-0-	1377	1	17886	3	Y	3470	3421	0			202
							5	4	3817	9							
04	36990	X	25408	-0-	-11582	-0-	1264	1	20357	3	Y	3434	3558	0			78
							10	4	3777	9							
05	38223	X	22819	-0-	-15404	-0-	1037	1	18517	3	Y	2937	2950	0			65
							34	4	3231	9							
06	29400	X	18834	-0-	-10566	-0-	930	1	15495	3	Y	2171	2190	0			46
							21	4	2388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							
02	28700	X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0			68
							1806	9									
03	31775	X	12797	-0-	-18978	-0-	791	1	10272	3	Y	1574	1550	0			92
							3	4	1731	9							
04	29880	X	12341	-0-	-17539	-0-	636	1	10240	3	Y	1327	1389	0			30
							5	4	1460	9							
05	22971	X	11509	-0-	-11462	-0-	531	1	9476	3	Y	1350	1350	0			30
							17	4	1485	9							
06	19290	X	9206	-0-	-10084	-0-	452	1	7526	3	Y	1107	1113	0			24
							10	4	1218	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	9							
02	45052	X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0			131
							3464	9									
03	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2271	1	29495	3	Y	3419	3351	0			199
							8	4	3761	9							
04	47400	X	31649	-0-	-15751	-0-	1661	1	26751	3	Y	2931	3064	0			66
							13	4	3224	9							
05	47027	X	30039	-0-	-16988	-0-	1446	1	25832	3	Y	2467	2479	0			54
							47	4	2714	9							
06	36720	X	26764	-0-	-9956	-0-	1381	1	23006	3	Y	2134	2142	0			46
							30	4	2347	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
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2996	X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
04	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0			-0-
							3	4	23	9							
05	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0			1
							4	4	53	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
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
02	2408	X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0			4
							20	4	222	9							
05	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0			4
							46	4	243	9							
06	2580	N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0			5
							18	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0			2
							2	4	100	9							
02	3948	X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0			7
							3	4	241	9							
03	4371	X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0			6
							3	4	172	9							
04	4080	X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0			7
							32	4	360	9							
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0			7
							71	4	375	9							
06	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0			11
							38	4	450	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	9							
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0			8
							5	4	276	9							
03	7750	X	3664	-0-	-4086	-0-	54	1	2964	2	Y	578	565	0			21
							10	4	636	9							
04	7290	X	3084	-0-	-4206	-0-	55	1	2239	2	Y	659	666	0			14
							65	4	725	9							
05	6882	X	1543	-0-	-5339	-0-	17	1	726	2	Y	611	613	0			12
							128	4	672	9							
06	6660	X	2621	-0-	-4039	-0-	61	1	1906	2	Y	548	546	0			14
							51	4	603	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
01	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1456	N	416	-0-	-1040	-0-	7	1	397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1054	N	254	-0-	-800	-0-	4	1	230	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
04	660	N	260	-0-	-400	-0-	6	1	230	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	3	1	133	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	39	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2044	X	990	-0-	-1054	-0-	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	10	1	547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
04	960	N	255	-0-	-705	-0-	6	1	233	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
05	1085	N	186	-0-	-899	-0-	4	1	174	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	Y	348	339	0			9
							32	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	7476	X	4580	-0-	-2896	-0-	80	1	4433	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
03	8277	X	6476	-0-	-1801	-0-	115	1	6287	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
04	8010	X	5638	-0-	-2372	-0-	134	1	5460	2	Y	34	35	0			1
							7	4	37	9							
05	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	108	1	4595	2	Y	47	47	0			1
							10	4	52	9							
06	6270	X	4699	-0-	-1571	-0-	146	1	4539	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

01	3100	N	4978	-0-	1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
							4	4	417	9							
02	2800	N	4139	-0-	1339	3217	64	1	3583	2	Y	441	437	0			14
							7	4	485	9							
03	3100	N	6436	-0-	3336	6553	105	1	5705	2	Y	559	553	0			20
							11	4	615	9							
04	12456	X	5903	-0-	-6553	-0-	129	1	5265	2	Y	423	434	0			9
							44	4	465	9							
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	2	Y	410	411	0			8
							86	4	451	9							
*06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	197	1	6145	2	Y	396	394	0			10
							38	4	436	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
							7	4	893	9							
02	11060	X	3827	-0-	-7233	-0-	47	1	2634	2	Y	1031	1018	0			33
							12	4	1134	9							
03	12245	X	3286	-0-	-8959	-0-	41	1	2220	2	Y	919	919	0			33
							14	4	1011	9							
04	11850	X	820	-0-	-11030	-0-	14	1	578	2	Y	190	219	0			4
							19	4	209	9							
05	6665	X	3684	-0-	-2981	-0-	70	1	2961	2	Y	499	493	0			10
							104	4	549	9							
*06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	197	1	6144	2	Y	682	674	0			18
							64	4	750	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

01	16492	X	6534	-0-	-9958	-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
							8	4	957	9							
02	14896	X	6243	-0-	-8653	-0-	91	1	5048	2	Y	993	983	0			32
							12	4	1092	9							
03	16492	X	9657	-0-	-6835	-0-	153	1	8341	2	Y	1040	1035	0			37
							19	4	1144	9							
04	15090	X	5861	-0-	-9229	-0-	118	1	4824	2	Y	765	786	0			16
							77	4	842	9							
05	8835	X	7266	-0-	-1569	-0-	140	1	5925	2	Y	917	915	0			18
							192	4	1009	9							
*06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	280	1	8720	2	Y	1087	1077	0			28
							102	4	1196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	16	1	663	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	744	N	242	-0-	-502	-0-	5	1	225	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	8	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	40	1	2142	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
*06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2300	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	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
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	9							
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0			6
							5	4	222	9							
03	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	123	1	6721	2	Y	10	16	0			-0-
							4	4	11	9							
04	7710	X	6919	-0-	-791	-0-	163	1	6634	2	Y	98	96	0			2
							14	4	108	9							
05	7967	X	1128	-0-	-6839	-0-	10	1	445	2	Y	514	506	0			10
							108	4	565	9							
06	7710	X	2567	-0-	-5143	-0-	61	1	1884	2	Y	522	518	0			14
							48	4	574	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
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	5936	X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
03	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	68	1	3710	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
04	5610	X	4087	-0-	-1523	-0-	97	1	3947	2	Y	34	34	0			1
							6	4	37	9							
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	80	1	2465	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	868	X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	589	N	276	-0-	-313	-0-	5	1	265	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	5	1	219	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	2	1	73	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
							3	4	309	9							
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0			3
							3	4	101	9							
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	70	1	3808	2	Y	130	128	0			5
							4	4	143	9							
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	110	1	4473	2	Y	82	85	0			2
							11	4	90	9							
05	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	100	1	4253	2	Y	139	138	0			3
							29	4	153	9							
06	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	116	1	3618	2	Y	298	293	0			8
							28	4	328	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
01	3937	X	1036	-0-	-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
							1	4	184	9							
02	3556	X	1221	-0-	-2335	-0-	17	1	953	2	Y	225	222	0			7
							3	4	248	9							
03	3937	X	1029	-0-	-2908	-0-	13	1	723	2	Y	263	261	0			9
							4	4	289	9							
04	2850	X	1238	-0-	-1612	-0-	25	1	1037	2	Y	146	152	0			3
							15	4	161	9							
05	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	29	1	1227	2	Y	136	136	0			3
							28	4	150	9							
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	233	230	0			6
							22	4	256	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
01	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
							5	4	474	9							
02	6468	X	4581	-0-	-1887	-0-	71	1	3998	2	Y	459	455	0			15
							7	4	505	9							
03	7161	X	1862	-0-	-5299	-0-	27	1	1486	2	Y	312	316	0			11
							6	4	343	9							
04	6510	X	1887	-0-	-4623	-0-	42	1	1693	2	Y	126	134	0			3
							13	4	139	9							
05	6727	X	2090	-0-	-4637	-0-	44	1	1872	2	Y	133	133	0			3
							28	4	146	9							
06	6030	X	3140	-0-	-2890	-0-	89	1	2784	2	Y	224	221	0			6
							21	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
						1	4	78	9							
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	50	1	2803	2	Y	86	85	0			3
						3	4	95	9							
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	54	1	2965	2	Y	123	122	0			4
						4	4	135	9							
04	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	63	1	2581	2	Y	25	28	0			1
						5	4	28	9							
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	76	1	3223	2	Y	300	295	0			6
						63	4	330	9							
06	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	82	1	2541	2	Y	120	123	0			3
						11	4	132	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

01	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0			1
						1	4	55	9							
02	3164 X	2970	-0-	-194	-0-	53	1	2896	2	Y	18	18	0			1
						1	4	20	9							
03	3472 X	3118	-0-	-354	-0-	55	1	3015	2	Y	42	41	0			2
						2	4	46	9							
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	77	1	3112	2	Y	41	42	0			1
						6	4	45	9							
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3400	2	Y	62	62	0			1
						13	4	68	9							
06	3180 X	2319	-0-	-861	-0-	68	1	2119	2	Y	111	109	0			3
						10	4	122	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

01	2480 X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0			1
						31	9									
02	2156 X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0			-0-
						13	9									
03	2387 X	365	-0-	-2022	-0-	7	1	344	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
04	2310 X	340	-0-	-1970	-0-	8	1	323	2	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	5	1	219	2	Y	35	34	0			1
						7	4	39	9							
*06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	77	1	2376	2	Y	218	213	0			6
						20	4	240	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

01	7254 X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
						3	4	373	9							
02	6608 X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0			8
						4	4	289	9							
03	7316 X	3304	-0-	-4012	-0-	54	1	2973	2	Y	246	245	0			9
						6	4	271	9							
04	7080 X	2854	-0-	-4226	-0-	62	1	2570	2	Y	184	189	0			4
						20	4	202	9							
05	6417 X	3273	-0-	-3144	-0-	69	1	2896	2	Y	235	234	0			5
						49	4	259	9							
06	3210 X	2538	-0-	-672	-0-	70	1	2204	2	Y	221	220	0			6
						21	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0			5
							2	4	161	9							
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	Y	71	73	0			3
							2	4	78	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1731	2	Y	20	23	0			-0-
							4	4	22	9							
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	49	48	0			1
							10	4	54	9							
*06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	97	95	0			3
							9	4	107	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	9							
02	10164	X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0			3
							4	4	89	9							
03	10385	X	8188	-0-	-2197	-0-	146	1	7952	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							
04	9510	X	7345	-0-	-2165	-0-	175	1	7110	2	Y	46	48	0			1
							9	4	51	9							
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	214	1	9119	2	Y	55	55	0			1
							13	4	61	9							
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	263	1	8181	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	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
01	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
02	10948	X	4698	-0-	-6250	-0-	83	1	4579	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
03	12121	X	3160	-0-	-8961	-0-	56	1	3070	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
04	10140	X	1258	-0-	-8882	-0-	29	1	1190	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	9455	X	395	-0-	-9060	-0-	9	1	366	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
06	7290	X	430	-0-	-6860	-0-	13	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	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
01	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2249	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	37	1	2005	2	Y	235	227	0			8
							4	4	259	9							
04	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	34	1	1369	2	Y	458	456	0			10
							44	4	504	9							
05	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	27	1	1146	2	Y	470	471	0			9
							99	4	517	9							
06	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	17	1	519	2	Y	392	391	0			10
							36	4	431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	9							
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	72	1	4010	2	Y	274	267	0			9
							5	4	301	9							
03	3100	N	5779	-0-	2679	4267	95	1	5170	2	Y	459	452	0			16
							9	4	505	9							
04	3000	N	5268	-0-	2268	6535	115	1	4706	2	Y	371	379	0			8
							39	4	408	9							
05	8851	X	2316	-0-	-6535	-0-	47	1	2002	2	Y	204	208	0			4
							43	4	224	9							
06	900	X	183	-0-	-717	-0-	2	1	58	2	Y	104	105	0			3
							9	4	114	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	3	1	160	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	5	1	263	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	239	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	238	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	9							
02	9072	X	1374	-0-	-7698	-0-	16	1	902	2	Y	410	410	0			13
							5	4	451	9							
03	10044	X	2031	-0-	-8013	-0-	27	1	1481	2	Y	468	464	0			17
							8	4	515	9							
04	9210	X	3159	-0-	-6051	-0-	64	1	2596	2	Y	416	424	0			9
							41	4	458	9							
05	9269	X	5476	-0-	-3793	-0-	110	1	4673	2	Y	529	528	0			10
							111	4	582	9							
*06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	251	1	7804	2	Y	573	568	0			15
							53	4	630	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0			78
							34	4	3391	9							
02	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	604	1	33568	2	Y	2646	2640	0			84
							41	4	2911	9							
03	41219	X	41219	-0-	-0-	-0-	690	1	37683	2	Y	2535	2529	0			90
							57	4	2789	9							
04	40120	X	40120	-0-	-0-	-0-	891	1	36317	2	Y	2414	2454	0			50
							257	4	2655	9							
05	47483	X	47483	-0-	-0-	-0-	1025	1	43546	2	Y	2222	2229	0			43
							468	4	2444	9							
06	39900	X	37668	-0-	-2232	-0-	1128	1	35112	2	Y	1195	1207	0			31
							113	4	1315	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0			25
							11	4	1091	9							
02	11788	X	10273	-0-	-1515	-0-	166	1	9235	2	N	782	782	0			25
							12	4	860	9							
03	12803	X	11370	-0-	-1433	-0-	185	1	10100	2	N	969	959	0			35
							19	4	1066	9							
04	12630	X	10840	-0-	-1790	-0-	233	1	9486	2	N	932	948	0			19
							96	4	1025	9							
05	13051	X	11688	-0-	-1363	-0-	245	1	10435	2	N	769	773	0			15
							162	4	846	9							
06	12630	X	9297	-0-	-3333	-0-	267	1	8327	2	N	588	588	0			15
							56	4	647	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
01	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0			29
							12	4	1257	9							
02	15512	X	14211	-0-	-1301	-0-	232	1	12918	2	N	950	949	0			30
							16	4	1045	9							
03	16275	X	13001	-0-	-3274	-0-	213	1	11656	2	N	1010	1004	0			36
							21	4	1111	9							
04	15750	X	14361	-0-	-1389	-0-	319	1	13003	2	N	861	879	0			18
							92	4	947	9							
05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	359	1	15233	2	N	984	983	0			19
							207	4	1082	9							
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	448	1	13942	2	N	892	888	0			23
							84	4	981	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
01	20119	X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0			48
							19	4	2103	9							
02	18172	X	17370	-0-	-802	-0-	275	1	15282	2	Y	1627	1623	0			52
							23	4	1790	9							
03	20119	X	19311	-0-	-808	-0-	311	1	16998	2	Y	1788	1776	0			64
							35	4	1967	9							
04	19110	X	16740	-0-	-2370	-0-	354	1	14432	2	Y	1625	1655	0			34
							166	4	1788	9							
05	19747	X	17076	-0-	-2671	-0-	338	1	14380	2	Y	1800	1799	0			35
							378	4	1980	9							
*06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	542	1	16874	2	Y	1658	1650	0			43
							155	4	1824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413 X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
						18	4	1975	9							
02	20244 X	19428	-0-	-816	-0-	314	1	17455	2	Y	1487	1485	0			47
						23	4	1636	9							
03	22413 X	21571	-0-	-842	-0-	358	1	19572	2	Y	1463	1458	0			52
						32	4	1609	9							
04	20790 X	20555	-0-	-235	-0-	451	1	18382	2	Y	1429	1451	0			30
						150	4	1572	9							
05	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	540	1	22956	2	Y	1457	1459	0			28
						307	4	1603	9							
*06	24572 X	24572	-0-	-0-	-0-	722	1	22463	2	Y	1162	1160	0			30
						109	4	1278	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
						16	4	1970	9							
02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	158	1	8786	2	Y	1351	1353	0			43
						18	4	1486	9							
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	178	1	9734	2	Y	1321	1317	0			47
						25	4	1453	9							
04	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	9179	2	Y	1360	1379	0			28
						137	4	1496	9							
05	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	224	1	9533	2	Y	1366	1368	0			26
						287	4	1503	9							
06	10650 X	5875	-0-	-4775	-0-	154	1	4791	2	Y	779	785	0			20
						73	4	857	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
01	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
						41	4	4630	9							
02	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	593	1	32957	2	N	3334	3334	0			106
						48	4	3667	9							
03	41694 X	41694	-0-	-0-	-0-	672	1	36682	2	N	3877	3845	0			138
						75	4	4265	9							
04	44038 X	44038	-0-	-0-	-0-	950	1	38721	2	N	3629	3691	0			76
						375	4	3992	9							
05	42355 X	42355	-0-	-0-	-0-	862	1	36666	2	N	3684	3689	0			71
						775	4	4052	9							
*06	39129 X	39129	-0-	-0-	-0-	1088	1	33879	2	N	3487	3468	0			90
						326	4	3836	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
01	23467 X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
						15	4	1378	9							
02	21196 X	19773	-0-	-1423	-0-	328	1	18196	2	Y	1118	1114	0			36
						19	4	1230	9							
03	23467 X	18489	-0-	-4978	-0-	309	1	16845	2	Y	1190	1184	0			42
						26	4	1309	9							
04	20850 X	18238	-0-	-2612	-0-	407	1	16566	2	Y	1048	1068	0			22
						112	4	1153	9							
05	21886 X	19267	-0-	-2619	-0-	412	1	17534	2	Y	1007	1010	0			19
						213	4	1108	9							
06	21180 X	15571	-0-	-5609	-0-	451	1	14036	2	Y	908	903	0			24
						85	4	999	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 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
01	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
							27	4	3189	9							
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	382	1	21268	2	Y	2528	2520	0			81
							36	4	2781	9							
03	27404	X	27224	-0-	-180	-0-	434	1	23678	2	Y	2781	2763	0			99
							53	4	3059	9							
04	26520	X	23739	-0-	-2781	-0-	503	1	20506	2	Y	2271	2323	0			47
							232	4	2498	9							
05	27404	X	9763	-0-	-17641	-0-	202	1	8602	2	Y	732	765	0			14
							154	4	805	9							
06	26340	X	18574	-0-	-7766	-0-	497	1	15480	2	Y	2176	2134	0			56
							203	4	2394	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
							18	4	1736	9							
02	23604	X	17702	-0-	-5902	-0-	285	1	15861	2	Y	1395	1390	0			45
							21	4	1535	9							
03	26133	X	22890	-0-	-3243	-0-	383	1	20920	2	Y	1414	1409	0			50
							32	4	1555	9							
04	23880	X	22698	-0-	-1182	-0-	500	1	20383	2	Y	1505	1524	0			31
							159	4	1656	9							
05	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	511	1	21741	2	Y	1534	1536	0			29
							323	4	1687	9							
06	22140	X	20832	-0-	-1308	-0-	606	1	18862	2	Y	1143	1142	0			30
							107	4	1257	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
						336	9									
02	3556 X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26	1	70
						272	9									
03	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	188	1	3113	2	Y	248	242	0	28	1	48
						273	9									
04	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	166	1	2876	2	Y	156	159	0	17	1	28
						172	9									
05	3782 X	1387	-0-	-2395	-0-	68	1	1291	2	Y	25	44	0	2	1	7
						28	9									
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

01	16337 X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-					-0-
02	14756 X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-					-0-
03	16089 X	13719	-0-	-2370	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-					-0-
04	15570 X	14348	-0-	-1222	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-					-0-
05	15438 X	14174	-0-	-1264	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-					-0-
06	14610 X	12971	-0-	-1639	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

01	19530 X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	2	Y	-0-					-0-
02	17640 X	8046	-0-	-9594	-0-	453	1	7593	2	Y	-0-					-0-
03	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	806	1	13524	2	Y	-0-					-0-
04	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	718	1	12526	2	Y	-0-					-0-
05	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-					-0-
06	13860 X	11516	-0-	-2344	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
							270	9									
02	4480	X	3624	-0-	-856	-0-	190	1	3205	2	Y	208	175	0	22	1	59
							229	9									
03	5301	X	3943	-0-	-1358	-0-	211	1	3504	2	Y	207	203	0	23	1	40
							228	9									
04	5130	X	3746	-0-	-1384	-0-	192	1	3353	2	Y	183	170	0	20	1	33
							201	9									
05	5301	X	442	-0-	-4859	-0-	22	1	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
							22	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

01	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	249	1	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	204	1	3387	2	Y	290	240	0	30	1	83
							319	9									
03	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	154	1	2578	2	Y	172	203	0	19	1	33
							189	9									
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	210	1	3657	2	Y	213	185	0	23	1	38
							234	9									
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	197	1	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
							321	9									
06	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	124	1	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

01	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8567	-0-	-393	-0-	482	1	8085	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	445	1	7432	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9110	-0-	-10	-0-	495	1	8615	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									
02	19544	X	4069	-0-	-15475	-0-	228	1	3835	2	Y	5					270
							6	9									
03	21173	X	28	-0-	-21145	-0-	25	2	3	9	Y	3					273
04	20490	X	585	-0-	-19905	-0-	29	1	525	2	Y	28					301
							31	9									
*05	20150	X	8891	-0-	-11259	-0-	445	1	8446	2	Y	-0-					301
06	19500	X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-					301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	140 211	1 9	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	123 193	1 9	2045	2	Y	175	145	0	18	1	50
03	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	144 255	1 9	2433	2	Y	232	211	0	26	1	45
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	139 220	1 9	2379	2	Y	200	188	0	21	1	36
05	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	121 189	1 9	2325	2	Y	172	140	0	18	1	50
06	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	118 172	1 9	2226	2	Y	156	151	0	21	1	34

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	185 328	1 9	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	155 293	1 9	2587	2	Y	266	221	0	28	1	76
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	168 287	1 9	2788	2	Y	261	257	0	29	1	51
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	157 278	1 9	2774	2	Y	253	231	0	27	1	46
05	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	149 251	1 9	2793	2	Y	228	184	0	23	1	67
06	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	141 222	1 9	2695	2	Y	202	198	0	27	1	44

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

01	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	173 294	1 9	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	144 206	1 9	2385	2	Y	187	167	0	20	1	53
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	151 180	1 9	2514	2	Y	164	167	0	18	1	32
04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	137 127	1 9	2376	2	Y	115	114	0	12	1	21
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	135 119	1 9	2570	2	Y	108	86	0	11	1	32
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	133 142	1 9	2534	2	Y	129	116	0	17	1	28

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

01	9486	X	8257	-0-	-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8058	-0-	-510	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7818	-0-	-1048	-0-	441 6	1 9	7371	2	Y	5	3	0	1	1	1
04	8520	X	8199	-0-	-321	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	409	1	7777	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	399	1	7565	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11608	-0-	-1970	-0-	688 239	1 9	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
02	12264	X	11161	-0-	-1103	-0-	617 222	1 9	10322	2	Y	202	166	0	21	1	58
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	629 213	1 9	10540	2	Y	194	192	0	22	1	38
04	12060	X	11874	-0-	-186	-0-	633 196	1 9	11045	2	Y	178	165	0	19	1	32
05	12462	X	11818	-0-	-644	-0-	583 195	1 9	11040	2	Y	177	139	0	18	1	52
06	11970	X	11184	-0-	-786	-0-	555 175	1 9	10454	2	Y	159	155	0	21	1	35

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
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	236 177	1 9	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	177 127	1 9	2948	2	Y	115	102	0	12	1	33
03	4154	X	3280	-0-	-874	-0-	176 127	1 9	2977	2	Y	115	113	0	13	1	22
04	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	202 136	1 9	3503	2	Y	124	111	0	13	1	22
05	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	177 129	1 9	3355	2	Y	117	93	0	12	1	34
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	168 103	1 9	3175	2	Y	94	95	0	13	1	20

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
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943 122	1 9	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
02	15988	X	13847	-0-	-2141	-0-	776 103	1 9	12968	2	Y	94	79	0	10	1	27
03	16678	X	13690	-0-	-2988	-0-	766 100	1 9	12824	2	Y	91	90	0	10	1	18
04	15990	X	14681	-0-	-1309	-0-	792 88	1 9	13801	2	Y	80	75	0	9	1	14
05	16089	X	14490	-0-	-1599	-0-	723 96	1 9	13671	2	Y	87	67	0	9	1	25
06	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	664 65	1 9	12553	2	Y	59	63	0	8	1	13

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
01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	178 167	1 9	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	172 154	1 9	2886	2	Y	140	115	0	15	1	40
03	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	181 141	1 9	3019	2	Y	128	129	0	14	1	25
04	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	155 140	1 9	2728	2	Y	127	116	0	13	1	23
05	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	148 143	1 9	2755	2	Y	130	102	0	13	1	38
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	146 109	1 9	2726	2	Y	99	103	0	13	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	323 207	1 9	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37
02	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	267 178	1 9	4490	2	Y	162	136	0	17	1	46
03	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	293 183	1 9	4960	2	Y	166	161	0	19	1	32
04	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	274 156	1 9	4783	2	Y	142	133	0	15	1	26
05	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	250 162	1 9	4801	2	Y	147	115	0	15	1	43
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244 133	1 9	4666	2	Y	121	122	0	16	1	26

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

01	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	498 657	1 9	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118
02	8848	X	7724	-0-	-1124	-0-	402 581	1 9	6741	2	Y	528	440	0	55	1	151
03	9610	X	8496	-0-	-1114	-0-	446 579	1 9	7471	2	Y	526	516	0	59	1	102
04	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	444 578	1 9	7736	2	Y	525	476	0	56	1	95
05	9300	X	1430	-0-	-7870	-0-	67 98	1 9	1265	2	Y	89	149	0	9	1	26
06	8610	X	1414	-0-	-7196	-0-	69 61	1 9	1284	2	Y	55	62	0	7	1	12

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	273 811	1 9	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145
02	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	226 680	1 9	3791	2	Y	618	522	0	65	1	176
03	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	227 606	1 9	3782	2	Y	551	558	0	62	1	107
04	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	232 663	1 9	4014	2	Y	603	537	0	64	1	109
05	5766	X	4954	-0-	-812	-0-	219 620	1 9	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165
06	5190	X	4333	-0-	-857	-0-	193 480	1 9	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	463	1	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51
							285	9									
02	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	377	1	6299	2	Y	223	187	0	23	1	64
							245	9									
03	7719	X	6288	-0-	-1431	-0-	341	1	5732	2	Y	195	199	0	22	1	38
							215	9									
04	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	346	1	6021	2	Y	164	155	0	17	1	30
							180	9									
05	7967	X	7339	-0-	-628	-0-	358	1	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57
							216	9									
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	339	1	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36
							182	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

01	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	511	1	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									
02	8260	X	7719	-0-	-541	-0-	426	1	7110	2	Y	166	140	0	17	1	47
							183	9									
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	464	1	7772	2	Y	171	166	0	19	1	33
							188	9									
04	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	424	1	7419	2	Y	146	137	0	16	1	26
							161	9									
05	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	403	1	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44
							165	9									
06	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	338	1	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24
							120	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204	1	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34
							193	9									
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	171	1	2829	2	Y	147	124	0	15	1	42
							162	9									
03	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	176	1	2957	2	Y	135	136	0	15	1	26
							149	9									
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	183	1	3196	2	Y	118	110	0	13	1	21
							130	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	185	1	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42
							157	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	177	1	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403	1	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24
							135	9									
02	6608	X	5960	-0-	-648	-0-	329	1	5514	2	Y	106	89	0	11	1	30
							117	9									
03	7130	X	6497	-0-	-633	-0-	360	1	6007	2	Y	118	112	0	13	1	23
							130	9									
04	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	328	1	5739	2	Y	92	88	0	10	1	17
							101	9									
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	311	1	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24
							91	9									
06	6600	X	5542	-0-	-1058	-0-	271	1	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80 105	1 9	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
02	1316	X	1294	-0-	-22	-0-	67 91	1 9	1136	2	Y	83	69	0	9	1	24
03	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	68 97	1 9	1145	2	Y	88	85	0	10	1	17
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	76 79	1 9	1318	2	Y	72	68	0	8	1	13
05	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	51 50	1 9	979	2	Y	45	40	0	5	1	13
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	62 72	1 9	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119 383	1 9	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
02	2688	X	2081	-0-	-607	-0-	99 311	1 9	1671	2	Y	283	241	0	30	1	81
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	122 360	1 9	2056	2	Y	327	308	0	37	1	63
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	135 374	1 9	2334	2	Y	340	306	0	36	1	61
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	120 362	1 9	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96
*06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108 296	1 9	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456 189	1 9	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
02	7924	X	7602	-0-	-322	-0-	416 197	1 9	6989	2	Y	179	143	0	19	1	51
03	8773	X	5855	-0-	-2918	-0-	324 113	1 9	5418	2	Y	103	122	0	12	1	20
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242 10	1 9	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
02	21420	X	13927	-0-	-7493	-0-	782 8	1 9	13137	2	Y	7	6	0	1	1	2
03	23157	X	19435	-0-	-3722	-0-	1095 40	1 9	18300	2	Y	36	27	0	4	1	7
04	21900	X	20358	-0-	-1542	-0-	1103 7	1 9	19248	2	Y	6	11	0	1	1	1
05	22320	X	20012	-0-	-2308	-0-	1005 8	1 9	18999	2	Y	7	5	0	1	1	2
06	19920	X	19288	-0-	-632	-0-	968 24	1 9	18296	2	Y	22	16	0	3	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663 201	1 9	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
02	10528	X	9832	-0-	-696	-0-	547 96	1 9	9189	2	Y	87	89	0	9	1	25
03	11439	X	10729	-0-	-710	-0-	605	1	10124	2	Y	-0-	25	0			-0-
04	11070	X	10258	-0-	-812	-0-	556	1	9702	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10506	-0-	-778	-0-	528	1	9978	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10025	-0-	-835	-0-	504	1	9521	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	334 475	1 9	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
02	5404	X	5294	-0-	-110	-0-	275 389	1 9	4630	2	Y	354	301	0	37	1	101
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	301 402	1 9	5017	2	Y	365	354	0	41	1	71
04	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	277 355	1 9	4801	2	Y	323	301	0	35	1	58
05	6014	X	1410	-0-	-4604	-0-	66 96	1 9	1248	2	Y	87	111	0	9	1	25
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7714	-0-	-4407	-0-	460	1	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
							100	9									
02	8792	X	6134	-0-	-2658	-0-	341	1	5708	2	Y	77	65	0	8	1	22
							85	9									
03	9641	X	6781	-0-	-2860	-0-	378	1	6314	2	Y	81	78	0	9	1	16
							89	9									
04	7890	X	6854	-0-	-1036	-0-	367	1	6408	2	Y	72	67	0	8	1	13
							79	9									
05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	351	1	6617	2	Y	78	60	0	8	1	23
							86	9									
06	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	328	1	6231	2	Y	53	57	0	7	1	12
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

01	15376	X	13713	-0-	-1663	-0-	821	1	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	12516	X	11980	-0-	-536	-0-	669	1	11209	2	Y	93	79	0	10	1	26
							102	9									
03	13857	X	13288	-0-	-569	-0-	732	1	12281	2	Y	250	200	0	28	1	48
							275	9									
04	13260	X	12277	-0-	-983	-0-	640	1	11143	2	Y	449	368	0	48	1	81
							494	9									
05	13702	X	12528	-0-	-1174	-0-	604	1	11409	2	Y	468	364	0	48	1	137
							515	9									
06	13260	X	11108	-0-	-2152	-0-	540	1	10254	2	Y	285	322	0	38	1	62
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

01	15035	X	12504	-0-	-2531	-0-	749	1	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
							99	9									
02	12796	X	11286	-0-	-1510	-0-	633	1	10579	2	Y	67	59	0	7	1	19
							74	9									
03	13919	X	12226	-0-	-1693	-0-	686	1	11473	2	Y	61	61	0	7	1	12
							67	9									
04	13470	X	11523	-0-	-1947	-0-	621	1	10849	2	Y	48	46	0	5	1	9
							53	9									
05	12927	X	11515	-0-	-1412	-0-	579	1	10906	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	12090	X	10112	-0-	-1978	-0-	506	1	9570	2	Y	33	30	0	4	1	7
							36	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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 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
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62
							348	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	205	1	3421	2	Y	265	224	0	28	1	75
							292	9									
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	177	1	2986	2	Y	203	216	0	23	1	39
							223	9									
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	208	1	3593	2	Y	232	204	0	25	1	42
							255	9									
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	176	1	3339	2	Y	214	171	0	22	1	63
							235	9									
06	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	177	1	3411	2	Y	207	197	0	28	1	45
							228	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	285	1	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78
							437	9									
02	4704	X	4541	-0-	-163	-0-	238	1	3949	2	Y	322	274	0	34	1	92
							354	9									
03	5115	X	4575	-0-	-540	-0-	239	1	4026	2	Y	282	287	0	32	1	55
							310	9									
04	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	222	1	3889	2	Y	259	239	0	28	1	47
							285	9									
05	5177	X	788	-0-	-4389	-0-	38	1	686	2	Y	58	82	0	6	1	17
							64	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

01	837	X	-0-	-0-	-837	-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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	221	1	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62
							343	9									
02	3612	X	3598	-0-	-14	-0-	186	1	3108	2	Y	276	230	0	29	1	79
							304	9									
03	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	137	1	2322	2	Y	144	179	0	16	1	28
							158	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	199	1	3460	2	Y	288	233	0	31	1	52
							317	9									
05	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	183	1	3441	2	Y	304	236	0	31	1	89
							334	9									
06	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	163	1	3086	2	Y	195	216	0	26	1	42
							215	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	196 768	1 9	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
02	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	157 737	1 9	2632	2	Y	670	547	0	70	1	191
03	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	101 409	1 9	1684	2	Y	372	449	0	42	1	72
04	3900 X	3475	-0-	-425	-0-	155 633	1 9	2687	2	Y	575	482	0	61	1	104
05	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	149 618	1 9	2780	2	Y	562	444	0	58	1	164
06	3900 X	3020	-0-	-880	-0-	129 461	1 9	2430	2	Y	419	436	0	56	1	91

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	279 144	1 9	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
02	4536 X	4050	-0-	-486	-0-	221 111	1 9	3718	2	Y	101	87	0	11	1	29
03	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	258 262	1 9	4345	2	Y	238	194	0	27	1	46
04	4800 X	4569	-0-	-231	-0-	235 260	1 9	4074	2	Y	236	214	0	25	1	43
05	4898 X	4282	-0-	-616	-0-	209 175	1 9	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-

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
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	383	1	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
							13	9									
02	6748	X	4919	-0-	-1829	-0-	260	1	4342	2	Y	288	178	0	30	1	82
							317	9									
03	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	221	1	3707	2	Y	37	108	0	4	1	7
							41	9									
04	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	334	1	5851	2	Y	711	514	0	76	1	128
							782	9									
05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	308	1	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
							143	9									
06	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	276	1	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
							116	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
01	67141	X	16931	-0-	-50210	-0-	983	1	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
							620	9									
02	22064	X	14947	-0-	-7117	-0-	813	1	13626	2	Y	462	393	0	48	1	132
							508	9									
03	24428	X	8021	-0-	-16407	-0-	437	1	7318	2	Y	242	300	0	27	1	47
							266	9									
04	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	18569	X	694	-0-	-17875	-0-	35	1	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*06	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	898	1	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
							441	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
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231	1	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									
02	3808	X	3495	-0-	-313	-0-	190	1	3205	2	Y	91	77	0	10	1	26
							100	9									
03	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	219	1	3658	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	9									
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	186	1	3253	2	Y	76	73	0	8	1	14
							84	9									
05	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	154	1	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
							67	9									
06	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	169	1	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
							101	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B 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
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	3192	X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17	1	47
							180	9									
03	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20	1	34
							194	9									
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15	1	26
							156	9									
05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	1	49
							183	9									
06	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	136	1	2548	2	Y	107	119	0	14	1	23
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

01	12648	X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
							120	9									
02	11424	X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10	1	28
							108	9									
03	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8	1	14
							78	9									
04	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6	1	10
							59	9									
05	12338	X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	1	13
							48	9									
06	11940	X	9835	-0-	-2105	-0-	491	1	9298	2	Y	42	40	0	6	1	9
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

01	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	437	1	7341	2	Y	389	237	0	41	1	111
							428	9									
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	720	1	12074	2	Y	92	175	0	10	1	18
							101	9									
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	526	1	9160	2	Y	151	126	0	16	1	27
							166	9									
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	1	14
							53	9									
06	12480	X	1224	-0-	-11256	-0-	58	1	1157	2	Y	8	19	0	1	1	2
							9	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
01	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222	1	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
							77	9									
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	377	1	6316	2	Y	120	87	0	13	1	34
							132	9									
03	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	338	1	5675	2	Y	109	110	0	12	1	21
							120	9									
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	302	1	5288	2	Y	88	84	0	9	1	16
							97	9									
05	7564	X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1	4022	2	Y	68	57	0	7	1	20
							75	9									
06	7320	X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1	5825	2	Y	89	78	0	12	1	19
							98	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840	1	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
							199	9									
02	13636	X	12580	-0-	-1056	-0-	702	1	11775	2	Y	94	93	0	10	1	27
							103	9									
03	14198	X	13496	-0-	-702	-0-	756	1	12642	2	Y	89	89	0	10	1	17
							98	9									
04	13620	X	12928	-0-	-692	-0-	698	1	12146	2	Y	76	71	0	8	1	14
							84	9									
05	14074	X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1	12306	2	Y	69	56	0	7	1	20
							76	9									
06	13620	X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1	11757	2	Y	52	54	0	7	1	11
							57	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265	1	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
							213	9									
02	4508	X	3767	-0-	-741	-0-	204	1	3389	2	Y	158	135	0	16	1	45
							174	9									
03	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	234	1	3922	2	Y	154	152	0	17	1	30
							169	9									
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	208	1	3614	2	Y	151	138	0	16	1	27
							166	9									
05	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	194	1	3676	2	Y	144	114	0	15	1	42
							158	9									
06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	186	1	3490	2	Y	111	114	0	15	1	24
							122	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	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
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
							352	9									
02	2464	X	1730	-0-	-734	-0-	79	1	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
							333	9									
03	2728	X	590	-0-	-2138	-0-	28	1	465	2	Y	88	147	0	10	1	17
							97	9									
04	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
02	13552	X	13183	-0-	-369	-0-	733	1	12330	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
03	14911	X	14733	-0-	-178	-0-	825	1	13788	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	771	1	13410	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	735	1	13863	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
06	14250	X	13977	-0-	-273	-0-	694	1	13163	2	Y	109	109	0			109
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-
03	22568	X	21390	-0-	-1178	-0-	1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-
04	21570	X	20362	-0-	-1208	-0-	1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	20646	-0-	-1364	-0-	1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	21300	X	19613	-0-	-1687	-0-	983	1	18630	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									
02	10780	X	6549	-0-	-4231	-0-	350	1	5874	2	Y	295	256	0	31	1	84
							325	9									
03	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	389	1	6508	2	Y	300	292	0	34	1	58
							330	9									
04	9120	X	7022	-0-	-2098	-0-	366	1	6367	2	Y	263	246	0	28	1	47
							289	9									
05	9331	X	6645	-0-	-2686	-0-	320	1	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72
							272	9									
06	8010	X	6070	-0-	-1940	-0-	296	1	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 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
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
							492	9									
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	71	1	1205	2	Y	246	238	0	26	1	70
							271	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	552	453	0	62	1	107
							607	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	242	1	4246	2	Y	587	525	0	63	1	106
							646	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	173	1	3306	2	Y	387	340	0	40	1	113
							426	9									
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3421	2	Y	394	369	0	53	1	85
							433	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	3034	-0-	-5114	-0-	171	1	2860	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	738	1	12418	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	570	1	9961	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
							1318	9									
02	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	1787	1	29887	2	Y	885	776	0	93	1	252
							974	9									
03	32044	X	32044	-0-	-0-	-0-	1754	1	29396	2	Y	813	816	0	91	1	158
							894	9									
04	36840	X	28473	-0-	-8367	-0-	1505	1	26261	2	Y	643	616	0	69	1	116
							707	9									
05	38068	X	27886	-0-	-10182	-0-	1365	1	25814	2	Y	643	505	0	66	1	188
							707	9									
06	36840	X	24455	-0-	-12385	-0-	1199	1	22674	2	Y	529	531	0	71	1	115
							582	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	143303	X	20467	-0-	-122836	-0-	1187	1	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
							820	9									
02	52220	X	16620	-0-	-35600	-0-	902	1	15071	2	Y	588	505	0	62	1	168
							647	9									
03	57815	X	17558	-0-	-40257	-0-	956	1	16006	2	Y	542	544	0	61	1	105
							596	9									
04	28800	X	15217	-0-	-13583	-0-	800	1	13962	2	Y	414	400	0	44	1	75
							455	9									
05	23126	X	14566	-0-	-8560	-0-	708	1	13416	2	Y	402	318	0	41	1	118
							442	9									
06	19800	X	13086	-0-	-6714	-0-	637	1	12029	2	Y	382	366	0	51	1	83
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	7316	X	6513	-0-	-803	-0-	384	1	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29
							162	9									
02	6608	X	5746	-0-	-862	-0-	316	1	5309	2	Y	110	96	0	12	1	31
							121	9									
03	7161	X	6334	-0-	-827	-0-	350	1	5855	2	Y	117	112	0	13	1	23
							129	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	322	1	5616	2	Y	432	331	0	46	1	78
							475	9									
05	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	300	1	5703	2	Y	112	146	0	11	1	33
							123	9									
06	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	310	1	5853	2	Y	80	85	0	11	1	17
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

01	5580	X	3165	-0-	-2415	-0-	186	1	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11
							63	9									
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	356	1	5975	2	Y	84	62	0	9	1	24
							92	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	306	1	5057	2	Y	65	69	0	7	1	13
							72	9									
04	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	265	1	4628	2	Y	51	49	0	6	1	9
							56	9									
05	7099	X	3909	-0-	-3190	-0-	194	1	3660	2	Y	50	39	0	5	1	15
							55	9									
06	6870	X	5813	-0-	-1057	-0-	288	1	5458	2	Y	61	55	0	8	1	13
							67	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	176	1	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83
							462	9									
02	2968	X	2453	-0-	-515	-0-	121	1	2005	2	Y	297	264	0	31	1	85
							327	9									
03	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	133	1	2237	2	Y	360	335	0	40	1	70
							396	9									
04	3420	X	2799	-0-	-621	-0-	130	1	2287	2	Y	347	317	0	37	1	63
							382	9									
05	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	120	1	2268	2	Y	343	271	0	35	1	100
							377	9									
06	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	114	1	2174	2	Y	294	291	0	39	1	64
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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
01	15190	X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	13720	X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	15035	X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									
04	14550	X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-					-0-
06	13800	X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-					-0-

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
01	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	75	1	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
							48	9									
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	2	Y	420	265	0	44	1	120
							462	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	197	257	0	22	1	38
							217	9									
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	Y	300	252	0	32	1	54
							330	9									
05	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	50	1	923	2	Y	136	136	0	14	1	40
							150	9									
06	2640	X	657	-0-	-1983	-0-	30	1	565	2	Y	56	76	0	8	1	12
							62	9									

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
01	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	410	1	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	6636	X	6194	-0-	-442	-0-	337	1	5675	2	Y	165	142	0	17	1	47
							182	9									
03	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	368	1	6192	2	Y	167	163	0	19	1	32
							184	9									
04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	343	1	5991	2	Y	153	141	0	16	1	28
							168	9									
05	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	325	1	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	6780	X	6304	-0-	-476	-0-	312	1	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24
							123	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
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
02	34692	X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1	30728	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
03	37789	X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1	31138	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
04	36000	X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1	33252	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
05	36487	X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	35160	X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469 X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-
02	13972 X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2	Y	-0-					-0-
03	14787 X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2	Y	-0-					-0-
04	14310 X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2	Y	-0-					-0-
05	14787 X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-
06	13920 X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

01	8773 X	8019	-0-	-754	-0-	469	1	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
						262	9									
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
03	8432 X	6815	-0-	-1617	-0-	373	1	6278	2	Y	149	103	0	17	1	29
						164	9									
04	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	505	1	8793	2	Y	287	233	0	31	1	52
						316	9									
05	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	421	1	7947	2	Y	208	178	0	21	1	61
						229	9									
*06	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	392	1	7395	2	Y	160	165	0	21	1	35
						176	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	11036 X	10170	-0-	-866	-0-	601	1	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
						250	9									
02	9772 X	9039	-0-	-733	-0-	493	1	8276	2	Y	245	194	0	26	1	70
						270	9									
03	10602 X	9866	-0-	-736	-0-	543	1	9075	2	Y	225	226	0	25	1	44
						248	9									
04	9840 X	9505	-0-	-335	-0-	505	1	8793	2	Y	188	178	0	20	1	34
						207	9									
05	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	508	1	9540	2	Y	171	137	0	18	1	50
						188	9									
*06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	509	1	9641	2	Y	110	121	0	15	1	24
						121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241 X	24446	-0-	-3795	-0-	1453	1	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
						359	9									
02	25508 X	-0-	-0-	-25508	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
03	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-					-0-
04	25080 X	6196	-0-	-18884	-0-	330	1	5763	2	Y	94	67	0	10	1	17
						103	9									
05	25916 X	9312	-0-	-16604	-0-	459	1	8706	2	Y	134	98	0	14	1	39
						147	9									
06	23670 X	7378	-0-	-16292	-0-	365	1	6941	2	Y	65	81	0	9	1	14
						72	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

01	14198 X	14005	-0-	-193	-0-	818	1	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
						429	9									
02	14084 X	12044	-0-	-2040	-0-	661	1	11043	2	Y	309	266	0	32	1	88
						340	9									
03	15593 X	12856	-0-	-2737	-0-	704	1	11816	2	Y	305	300	0	34	1	59
						336	9									
04	15090 X	1146	-0-	-13944	-0-	59	1	1061	2	Y	24	76	0	3	1	4
						26	9									
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

01	6603 X	6362	-0-	-241	-0-	372	1	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
						224	9									
02	5880 X	5498	-0-	-382	-0-	304	1	5027	2	Y	152	133	0	16	1	43
						167	9									
03	6479 X	5770	-0-	-709	-0-	313	1	5251	2	Y	187	173	0	21	1	36
						206	9									
04	6150 X	2053	-0-	-4097	-0-	109	1	1879	2	Y	59	78	0	6	1	11
						65	9									
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3414	-0-	3414	3414	194	1	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
						189	9									
02	T. A.	7021	-0-	7021	10435	384	1	6415	2	Y	202	157	0	21	1	58
						222	9									
03	T. A.	7186	-0-	7186	17621	394	1	6627	2	Y	150	162	0	17	1	29
						165	9									
04	T. A.	6904	-0-	6904	24525	366	1	6399	2	Y	126	119	0	13	1	23
						139	9									
05	31451 X	6926	-0-	-24525	-0-	341	1	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39
						146	9									
06	7530 X	6733	-0-	-797	-0-	331	1	6273	2	Y	117	115	0	16	1	25
						129	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

01	8339 X	6896	-0-	-1443	-0-	400	1	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
						282	9									
02	7532 X	6306	-0-	-1226	-0-	345	1	5748	2	Y	194	169	0	20	1	55
						213	9									
03	8029 X	7056	-0-	-973	-0-	384	1	6439	2	Y	212	202	0	24	1	41
						233	9									
04	7710 X	6538	-0-	-1172	-0-	344	1	6009	2	Y	168	161	0	18	1	30
						185	9									
05	7316 X	6340	-0-	-976	-0-	312	1	5881	2	Y	134	111	0	14	1	39
						147	9									
06	6840 X	6094	-0-	-746	-0-	296	1	5621	2	Y	161	144	0	21	1	35
						177	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

01	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	184	1	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
						100	9									
02	3024 X	2729	-0-	-295	-0-	150	1	2517	2	Y	56	52	0	6	1	16
						62	9									
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	160	1	2679	2	Y	24	32	0	3	1	5
						26	9									
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	152	1	2588	2	Y	27	24	0	3	1	5
						30	9									
05	3162 X	2774	-0-	-388	-0-	139	1	2606	2	Y	26	21	0	2	1	8
						29	9									
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	133	1	2511	2	Y	22	22	0	3	1	5
						24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

01	29326 X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
						69	9									
02	26124 X	23666	-0-	-2458	-0-	1330	1	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
						58	9									
03	28427 X	25754	-0-	-2673	-0-	1448	1	24249	2	Y	52	51	0	6	1	10
						57	9									
04	27030 X	24452	-0-	-2578	-0-	1325	1	23079	2	Y	44	41	0	5	1	8
						48	9									
05	27931 X	23874	-0-	-4057	-0-	1196	1	22655	2	Y	21	21	0	2	1	6
						23	9									
06	25980 X	24251	-0-	-1729	-0-	1217	1	23034	2	Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	12	1	20
							116	9									
04	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	168	1	2937	2	Y	115	102	0	12	1	21
							127	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	157	1	2949	2	Y	128	98	0	13	1	38
							141	9									
06	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	144	1	2718	2	Y	13	46	0	2	1	3
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1181	-0-	-559	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2741	-0-	-927	-0-	155	1	2586	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	230	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	192	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	134	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	188	1	3552	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113
							630	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	567	459	0	59	1	162
							624	9									
03	1612	X	973	-0-	-639	-0-	40	1	672	2	Y	237	326	0	27	1	46
							261	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	420	X	387	-0-	-33	-0-	18	1	286	2	Y	75	46	0	8	1	21
							83	9									
03	1085	X	80	-0-	-1005	-0-	77	2	3	9	Y	3	23	0			1
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719	1	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	11788	X	10814	-0-	-974	-0-	608	1	10176	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
03	12555	X	11671	-0-	-884	-0-	656	1	10985	2	Y	27	27	0	3	1	5
							30	9									
04	11940	X	11091	-0-	-849	-0-	601	1	10456	2	Y	31	27	0	3	1	6
							34	9									
05	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	571	1	10780	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
06	11580	X	10920	-0-	-660	-0-	545	1	10354	2	Y	19	20	0	3	1	4
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588	1	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11
							59	9									
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	492	1	8250	2	Y	41	36	0	4	1	12
							45	9									
03	9858	X	9635	-0-	-223	-0-	541	1	9050	2	Y	40	39	0	5	1	8
							44	9									
04	9540	X	9218	-0-	-322	-0-	498	1	8687	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
05	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	473	1	8975	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									
06	9480	X	9156	-0-	-324	-0-	460	1	8667	2	Y	26	26	0	3	1	6
							29	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-					-0-
03	17360	X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-					-0-
04	16800	X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 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
01	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
						125	9									
02	19768 X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
						101	9									
03	21917 X	18936	-0-	-2981	-0-	1060	1	17767	2	Y	99	95	0	11	1	19
						109	9									
04	21210 X	17540	-0-	-3670	-0-	946	1	16497	2	Y	88	82	0	9	1	16
						97	9									
05	21917 X	16954	-0-	-4963	-0-	845	1	15981	2	Y	116	86	0	12	1	34
						128	9									
06	18960 X	14473	-0-	-4487	-0-	721	1	13652	2	Y	91	93	0	12	1	20
						100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

01	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
						101	9									
02	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
						66	9									
03	24211 X	20732	-0-	-3479	-0-	1164	1	19512	2	Y	51	52	0	6	1	10
						56	9									
04	23430 X	17952	-0-	-5478	-0-	971	1	16938	2	Y	39	38	0	4	1	7
						43	9									
05	24211 X	17270	-0-	-6941	-0-	867	1	16328	2	Y	68	48	0	7	1	20
						75	9									
06	22320 X	15551	-0-	-6769	-0-	778	1	14731	2	Y	38	45	0	5	1	8
						42	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

01	2852 X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
						168	9									
02	2576 X	1783	-0-	-793	-0-	89	1	1471	2	Y	203	154	0	21	1	58
						223	9									
03	2697 X	1417	-0-	-1280	-0-	75	1	1217	2	Y	114	137	0	13	1	22
						125	9									
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	1984 X	1776	-0-	-208	-0-	79	1	1539	2	Y	144	87	0	15	1	42
						158	9									
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 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
01	14570	X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-					-0-
02	12796	X	12258	-0-	-538	-0-	691	1	11567	2	Y	-0-					-0-
03	13733	X	13419	-0-	-314	-0-	758	1	12661	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	12467	-0-	-583	-0-	676	1	11791	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12806	-0-	-772	-0-	636	1	12053	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	13140	X	12455	-0-	-685	-0-	615	1	11636	2	Y	185	151	0	25	1	40
							204	9									

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
01	13888	X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-
02	12376	X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33	0	6	1	16
							61	9									
06	11820	X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64	0	10	1	16
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	13048	X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-					-0-
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	12420	X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94	0	13	1	21
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
02	1148	X	1009	-0-	-139	-0-	56	1	942	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	Y	21	18	0	2	1	4
							23	9									
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	37	24	0	4	1	11
							41	9									
06	1350	X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

01	7099 X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
						106	9									
02	6384 X	6044	-0-	-340	-0-	336	1	5631	2	Y	70	62	0	7	1	20
						77	9									
03	7006 X	6637	-0-	-369	-0-	368	1	6194	2	Y	68	67	0	8	1	13
						75	9									
04	6660 X	6307	-0-	-353	-0-	339	1	5902	2	Y	60	56	0	6	1	11
						66	9									
05	6727 X	6161	-0-	-566	-0-	307	1	5781	2	Y	66	51	0	7	1	19
						73	9									
06	6510 X	6187	-0-	-323	-0-	308	1	5823	2	Y	51	52	0	7	1	11
						56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

01	6479 X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
						32	9									
02	5824 X	5696	-0-	-128	-0-	307	1	5181	2	Y	189	121	0	20	1	54
						208	9									
03	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	332	1	5537	2	Y	97	121	0	11	1	19
						107	9									
04	6180 X	5535	-0-	-645	-0-	295	1	5167	2	Y	66	66	0	7	1	12
						73	9									
05	6293 X	5698	-0-	-595	-0-	285	1	5341	2	Y	65	51	0	7	1	19
						72	9									
06	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	283	1	5354	2	Y	41	46	0	5	1	9
						45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

01	8401 X	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	7364 X	7084	-0-	-280	-0-	397	1	6687	2	Y	-0-					-0-
03	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	431	1	7243	2	Y	-0-					-0-
04	7620 X	7250	-0-	-370	-0-	394	1	6856	2	Y	-0-					-0-
05	7843 X	6599	-0-	-1244	-0-	332	1	6267	2	Y	-0-					-0-
06	7590 X	6933	-0-	-657	-0-	347	1	6585	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

01	11408 X	10196	-0-	-1212	-0-	605	1	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
						178	9									
02	10164 X	9308	-0-	-856	-0-	518	1	8640	2	Y	136	115	0	14	1	39
						150	9									
03	11129 X	9965	-0-	-1164	-0-	554	1	9276	2	Y	123	124	0	14	1	24
						135	9									
04	10650 X	9893	-0-	-757	-0-	532	1	9228	2	Y	121	110	0	13	1	22
						133	9									
05	10788 X	9896	-0-	-892	-0-	490	1	9266	2	Y	127	99	0	13	1	37
						140	9									
06	9960 X	9450	-0-	-510	-0-	466	1	8874	2	Y	100	102	0	13	1	22
						110	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
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107	1	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
							51	9									
02	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	102	1	1731	2	Y	57	44	0	6	1	16
							63	9									
03	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	123	1	2082	2	Y	66	62	0	7	1	13
							73	9									
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	59	1	1020	2	Y	26	31	0	3	1	5
							29	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	45	32	0	5	1	13
							50	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	94	1	1781	2	Y	40	39	0	5	1	9
							44	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331	1	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
							241	9									
02	4844	X	4798	-0-	-46	-0-	260	1	4333	2	Y	186	157	0	19	1	53
							205	9									
03	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	285	1	4785	2	Y	199	191	0	22	1	39
							219	9									
04	5550	X	2214	-0-	-3336	-0-	113	1	2015	2	Y	78	95	0	8	1	14
							86	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	279	1	5279	2	Y	208	140	0	21	1	61
							229	9									
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	239	1	4504	2	Y	105	129	0	14	1	23
							116	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									
02	3752	X	3299	-0-	-453	-0-	182	1	3009	2	Y	98	80	0	10	1	28
							108	9									
03	4030	X	3633	-0-	-397	-0-	198	1	3338	2	Y	88	89	0	10	1	17
							97	9									
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	188	1	3280	2	Y	77	72	0	8	1	14
							85	9									
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	173	1	3256	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	168	1	3164	2	Y	163	127	0	22	1	35
							179	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
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									
02	10416	X	9065	-0-	-1351	-0-	510	1	8535	2	Y	18	33	0	2	1	5
							20	9									
03	10881	X	9613	-0-	-1268	-0-	543	1	9070	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	10020	X	8737	-0-	-1283	-0-	474	1	8263	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	57	1	960	2	Y	94	87	0	10	1	27
							103	9									
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	937	2	Y	109	103	0	12	1	21
							120	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	77	1	1337	2	Y	102	94	0	11	1	18
							112	9									
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	53	1	1030	2	Y	78	65	0	8	1	23
							86	9									
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	27	1	512	2	Y	33	45	0	4	1	7
							36	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	160	1	2674	2	Y	159	135	0	17	1	45
							175	9									
03	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	171	1	2874	2	Y	161	157	0	18	1	31
							177	9									
04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	155	1	2658	2	Y	139	130	0	15	1	25
							153	9									
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	142	1	2660	2	Y	134	106	0	14	1	39
							147	9									
06	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	114	1	2178	2	Y	93	100	0	12	1	20
							102	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									
02	2296	X	2205	-0-	-91	-0-	122	1	2017	2	Y	60	48	0	6	1	17
							66	9									
03	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	132	1	2213	2	Y	56	56	0	6	1	11
							62	9									
04	2370	X	2239	-0-	-131	-0-	119	1	2059	2	Y	55	50	0	6	1	10
							61	9									
05	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	118	1	2228	2	Y	48	39	0	5	1	14
							53	9									
06	2370	X	2180	-0-	-190	-0-	106	1	2033	2	Y	37	38	0	5	1	8
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134240	X	24183	-0-	-110057	-0-	1452	1	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
							120	9									
02	41580	X	19249	-0-	-22331	-0-	1083	1	18158	2	Y	7	25	0	1	1	2
							8	9									
03	46035	X	20209	-0-	-25826	-0-	1134	1	18990	2	Y	77	55	0	9	1	15
							85	9									
04	35730	X	18093	-0-	-17637	-0-	978	1	17043	2	Y	65	61	0	7	1	12
							72	9									
05	28272	X	17587	-0-	-10685	-0-	878	1	16673	2	Y	33	32	0	3	1	10
							36	9									
06	23400	X	16048	-0-	-7352	-0-	805	1	15226	2	Y	15	20	0	2	1	3
							17	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

01	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1141	1	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
							296	9									
02	19124	X	16930	-0-	-2194	-0-	940	1	15728	2	Y	238	198	0	25	1	68
							262	9									
03	21080	X	17772	-0-	-3308	-0-	986	1	16520	2	Y	242	236	0	27	1	47
							266	9									
04	20400	X	16485	-0-	-3915	-0-	884	1	15388	2	Y	194	185	0	21	1	35
							213	9									
05	19561	X	18563	-0-	-998	-0-	922	1	17425	2	Y	196	154	0	20	1	57
							216	9									
06	18570	X	17324	-0-	-1246	-0-	861	1	16292	2	Y	155	158	0	21	1	33
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

01	18507	X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
							150	9									
02	14952	X	12800	-0-	-2152	-0-	717	1	11992	2	Y	83	77	0	9	1	24
							91	9									
03	16554	X	15013	-0-	-1541	-0-	838	1	14045	2	Y	118	106	0	13	1	23
							130	9									
04	15690	X	14307	-0-	-1383	-0-	770	1	13404	2	Y	121	109	0	13	1	22
							133	9									
05	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	698	1	13196	2	Y	111	89	0	11	1	33
							122	9									
06	14520	X	13349	-0-	-1171	-0-	664	1	12595	2	Y	82	86	0	11	1	18
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	9									
02	20104	X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71	0	7	1	20
							75	9									
03	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117	0	16	1	27
							154	9									
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	1153	1	20143	2	Y	110	105	0	12	1	20
							121	9									
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1039	1	19680	2	Y	92	75	0	10	1	27
							101	9									
06	22650	X	19503	-0-	-3147	-0-	975	1	18463	2	Y	59	65	0	8	1	13
							65	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	13020	X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8	9	Y	7	5	0	1	1	1
04	12330	X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39	0	6	1	9
							58	9									
05	12586	X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	10	1	27
							103	9									
06	11430	X	7872	-0-	-3558	-0-	392	1	7399	2	Y	74	75	0	10	1	16
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13	0	1	1	4
							17	9									
03	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									
04	7950	X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
05	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

01	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1	9440	2	Y	-0-					-0-
03	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1	24942	2	Y	-0-					-0-
04	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1	24097	2	Y	-0-					-0-
05	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									
02	26068	X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1	22354	2	Y	102	86	0	11	1	29
							112	9									
03	28241	X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1	24180	2	Y	65	74	0	7	1	13
							72	9									
04	27330	X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1	23945	2	Y	97	82	0	10	1	18
							107	9									
05	27187	X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	1	26
							98	9									
06	26010	X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	1	16
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	8400	X	7690	-0-	-710	-0-	423	1	7088	2	Y	163	137	0	17	1	47
							179	9									
03	9052	X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1	6486	2	Y	157	156	0	18	1	30
							173	9									
04	8760	X	8560	-0-	-200	-0-	452	1	7937	2	Y	155	141	0	16	1	28
							171	9									
05	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	1	22
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

01	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139	1	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
							61	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	69	53	0	7	1	20
							76	9									
03	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	123	1	2082	2	Y	54	57	0	6	1	11
							59	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2542	2	Y	56	51	0	6	1	10
							62	9									
05	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	117	1	2175	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	137	1	2624	2	Y	97	79	0	13	1	21
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
							177	9									
02	9604	X	8821	-0-	-783	-0-	491	1	8170	2	Y	145	120	0	15	1	42
							160	9									
03	10075	X	9449	-0-	-626	-0-	523	1	8766	2	Y	145	143	0	16	1	28
							160	9									
04	9660	X	9365	-0-	-295	-0-	501	1	8721	2	Y	130	121	0	14	1	23
							143	9									
05	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	455	1	8595	2	Y	128	101	0	13	1	37
							141	9									
06	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	433	1	8166	2	Y	103	104	0	14	1	22
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
							43	9									
02	14812	X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
03	16399	X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	15870	X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-					-0-
05	15407	X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-					-0-
06	14550	X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
02	1960	X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	84	1	1621	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
							90	9									
02	11928	X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59	0	7	1	20
							77	9									
03	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70	0	8	1	14
							79	9									
04	11760	X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57	0	6	1	11
							66	9									
05	12152	X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									
06	11580	X	11223	-0-	-357	-0-	556	1	10526	2	Y	128	102	0	17	1	28
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
							59	9									
02	13384	X	11334	-0-	-2050	-0-	637	1	10643	2	Y	49	41	0	5	1	14
							54	9									
03	14260	X	12284	-0-	-1976	-0-	689	1	11538	2	Y	52	50	0	6	1	10
							57	9									
04	13350	X	11536	-0-	-1814	-0-	622	1	10868	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	13020	X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1	17
							64	9									
06	12600	X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1	10
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045	1	16263	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	15288	X	14534	-0-	-754	-0-	817	1	13717	2	Y	-0-					-0-
03	16926	X	15953	-0-	-973	-0-	898	1	15055	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	818	1	14268	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-					-0-
06	16740	X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349	1	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
							1209	9									
02	6160	X	6154	-0-	-6	-0-	286	1	4799	2	Y	972	810	0	102	1	277
							1069	9									
03	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	312	1	5216	2	Y	984	960	0	110	1	191
							1082	9									
04	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	288	1	5016	2	Y	890	825	0	95	1	161
							979	9									
05	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	271	1	5139	2	Y	951	737	0	97	1	278
							1046	9									
06	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	259	1	4890	2	Y	772	780	0	103	1	167
							849	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832	1	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48
							268	9									
02	29484	X	27012	-0-	-2472	-0-	1508	1	25276	2	Y	207	174	0	22	1	59
							228	9									
03	32811	X	32811	-0-	-0-	-0-	1835	1	30738	2	Y	216	209	0	24	1	42
							238	9									
04	30480	X	27833	-0-	-2647	-0-	1497	1	26129	2	Y	188	176	0	20	1	34
							207	9									
05	31062	X	28217	-0-	-2845	-0-	1409	1	26603	2	Y	186	147	0	19	1	54
							205	9									
06	31740	X	27070	-0-	-4670	-0-	1347	1	25558	2	Y	150	152	0	20	1	32
							165	9									

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
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191	1	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136
							757	9									
02	4060	X	2404	-0-	-1656	-0-	116	1	1930	2	Y	325	334	0	34	1	93
							358	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	176	1	2943	2	Y	639	536	0	72	1	124
							703	9									
04	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	128	1	2222	2	Y	445	441	0	48	1	80
							490	9									
05	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	127	1	2420	2	Y	480	371	0	49	1	140
							528	9									
06	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	132	1	2481	2	Y	423	415	0	56	1	92
							465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098	1	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	19404	X	18248	-0-	-1156	-0-	1012	1	16943	2	Y	266	225	0	28	1	76
							293	9									
03	20894	X	20760	-0-	-134	-0-	1154	1	19322	2	Y	258	255	0	29	1	50
							284	9									
04	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1042	1	18136	2	Y	210	200	0	22	1	38
							231	9									
05	20212	X	19346	-0-	-866	-0-	960	1	18149	2	Y	215	168	0	22	1	63
							237	9									
06	20100	X	18389	-0-	-1711	-0-	914	1	17285	2	Y	173	175	0	23	1	38
							190	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	134	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	95	60	0	10	1	27
							105	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	43	30	0	5	1	8
							47	9									
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	11	1	214	2	Y	10	14	0	1	1	3
							11	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	43	31	0	6	1	9
							47	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166	1	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
							354	9									
02	3752	X	3460	-0-	-292	-0-	171	1	2872	2	Y	379	295	0	40	1	108
							417	9									
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	401	386	0	45	1	78
							441	9									
04	4020	X	3331	-0-	-689	-0-	162	1	2829	2	Y	309	298	0	33	1	56
							340	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	154	1	2900	2	Y	315	247	0	32	1	92
							347	9									
06	4260	X	2945	-0-	-1315	-0-	137	1	2553	2	Y	232	243	0	31	1	50
							255	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600	1	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
							399	9									
02	26040	X	23999	-0-	-2041	-0-	1337	1	22341	2	Y	292	250	0	31	1	83
							321	9									
03	28179	X	26119	-0-	-2060	-0-	1451	1	24326	2	Y	311	299	0	35	1	60
							342	9									
04	26850	X	24680	-0-	-2170	-0-	1323	1	23064	2	Y	266	250	0	28	1	48
							293	9									
05	27187	X	24994	-0-	-2193	-0-	1241	1	23455	2	Y	271	212	0	28	1	79
							298	9									
06	26040	X	23745	-0-	-2295	-0-	1184	1	22438	2	Y	112	152	0	15	1	24
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506 X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
						373	9									
02	20328 X	17934	-0-	-2394	-0-	991	1	16626	2	Y	288	243	0	30	1	82
						317	9									
03	22506 X	18873	-0-	-3633	-0-	1050	1	17540	2	Y	257	260	0	29	1	50
						283	9									
04	19860 X	17658	-0-	-2202	-0-	943	1	16448	2	Y	243	223	0	26	1	44
						267	9									
05	20274 X	18426	-0-	-1848	-0-	915	1	17262	2	Y	226	181	0	23	1	66
						249	9									
06	19590 X	17383	-0-	-2207	-0-	861	1	16314	2	Y	189	189	0	25	1	41
						208	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01	12989 X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
						57	9									
02	11732 X	10740	-0-	-992	-0-	600	1	10077	2	Y	57	45	0	6	1	16
						63	9									
03	12865 X	11949	-0-	-916	-0-	665	1	11160	2	Y	113	94	0	13	1	22
						124	9									
04	12450 X	10873	-0-	-1577	-0-	585	1	10192	2	Y	87	84	0	9	1	16
						96	9									
05	12865 X	11192	-0-	-1673	-0-	560	1	10577	2	Y	50	46	0	5	1	15
						55	9									
06	11550 X	11157	-0-	-393	-0-	558	1	10540	2	Y	54	50	0	7	1	12
						59	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

01	19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	1187	1	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58
						326	9									
02	17024 X	-0-	-0-	-17024	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	19320 X	220	-0-	-19100	-0-	10	1	186	2	Y	22	16	0	2	1	4
						24	9									
05	19964 X	666	-0-	-19298	-0-	29	1	608	2	Y	26	20	0	2	1	8
						29	9									
06	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	14	17	0	2	1	3
						15	9									
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									
03	1023 X	921	-0-	-102	-0-	51	1	835	2	Y	32	27	0	4	1	6
						35	9									
04	1020 X	793	-0-	-227	-0-	40	1	685	2	Y	62	50	0	7	1	11
						68	9									
05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	29	1	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
						48	9									
06	1080 X	495	-0-	-585	-0-	26	1	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
						4	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
						67	9									
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	25	27	0	3	1	7
						28	9									
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	50	41	0	6	1	10
						55	9									
04	630 X	561	-0-	-69	-0-	26	1	430	2	Y	95	78	0	10	1	17
						105	9									
05	651 X	289	-0-	-362	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	630 X	318	-0-	-312	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

01	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
						281	9									
02	2800 N	10769	-0-	7969	7969	593	1	9928	2	Y	225	187	0	24	1	64
						248	9									
03	19129 X	11160	-0-	-7969	-0-	616	1	10300	2	Y	222	218	0	25	1	43
						244	9									
04	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	554	1	9669	2	Y	190	179	0	20	1	34
						209	9									
05	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	493	1	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
						208	9									
06	12900 X	10166	-0-	-2734	-0-	503	1	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
						173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

01	26133 X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-
02	23604 X	20865	-0-	-2739	-0-	1174	1	19691	2	Y	-0-					-0-
03	25296 X	22746	-0-	-2550	-0-	1281	1	21465	2	Y	-0-					-0-
04	24000 X	21590	-0-	-2410	-0-	1168	1	20422	2	Y	-0-					-0-
05	23932 X	21768	-0-	-2164	-0-	1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-
06	22800 X	21435	-0-	-1365	-0-	1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886 X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	19628 X	17120	-0-	-2508	-0-	964	1	16156	2	Y	-0-					-0-
03	21266 X	18906	-0-	-2360	-0-	1057	1	17725	2	Y	113	78	0	13	1	22
						124	9									
04	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	1035	1	18048	2	Y	198	163	0	21	1	36
						218	9									
05	19623 X	19432	-0-	-191	-0-	967	1	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
						191	9									
06	18630 X	18310	-0-	-320	-0-	912	1	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
						160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

01	30008 X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
						124	9									
02	26964 X	24106	-0-	-2858	-0-	1354	1	22649	2	Y	94	79	0	10	1	27
						103	9									
03	29233 X	26134	-0-	-3099	-0-	1466	1	24565	2	Y	94	92	0	11	1	18
						103	9									
04	27630 X	24617	-0-	-3013	-0-	1332	1	23199	2	Y	78	74	0	8	1	14
						86	9									
05	27869 X	24854	-0-	-3015	-0-	1245	1	23521	2	Y	80	63	0	8	1	23
						88	9									
06	26610 X	24210	-0-	-2400	-0-	1211	1	22933	2	Y	60	62	0	8	1	13
						66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

01	26443 X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
						228	9									
02	23660 X	20661	-0-	-2999	-0-	1154	1	19309	2	Y	180	151	0	19	1	51
						198	9									
03	25575 X	23052	-0-	-2523	-0-	1288	1	21564	2	Y	182	178	0	20	1	35
						200	9									
04	24240 X	22129	-0-	-2111	-0-	1192	1	20765	2	Y	156	146	0	17	1	28
						172	9									
05	23777 X	22438	-0-	-1339	-0-	1119	1	21146	2	Y	157	123	0	16	1	46
						173	9									
06	22560 X	21553	-0-	-1007	-0-	1070	1	20276	2	Y	188	168	0	25	1	41
						207	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

01	20491 X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
						34	9									
02	18508 X	16809	-0-	-1699	-0-	947	1	15862	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	19809 X	18294	-0-	-1515	-0-	1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-
04	19170 X	17418	-0-	-1752	-0-	942	1	16444	2	Y	29	21	0	3	1	5
						32	9									
05	19468 X	17708	-0-	-1760	-0-	889	1	16794	2	Y	23	19	0	2	1	7
						25	9									
06	18330 X	17122	-0-	-1208	-0-	853	1	16153	2	Y	105	75	0	14	1	23
						116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									
02	6160	X	5513	-0-	-647	-0-	309	1	5204	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	335	1	5646	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	308	1	5382	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	287	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	252	1	4785	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
							191	9									
02	25424	X	23176	-0-	-2248	-0-	1295	1	21723	2	Y	144	122	0	15	1	41
							158	9									
03	27125	X	25357	-0-	-1768	-0-	1420	1	23779	2	Y	144	141	0	16	1	28
							158	9									
04	25680	X	23708	-0-	-1972	-0-	1285	1	22423	2	Y	-0-	28	0			-0-
05	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	1212	1	22914	2	Y	-0-					-0-
06	25050	X	23017	-0-	-2033	-0-	1147	1	21721	2	Y	135	88	0	18	1	29
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 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
01	22661	X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
							39	9									
02	19656	X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12	0	1	1	3
							10	9									
03	21762	X	19492	-0-	-2270	-0-	1099	1	18393	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	21060	X	18549	-0-	-2511	-0-	1004	1	17543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	21204	X	18551	-0-	-2653	-0-	930	1	17621	2	Y	-0-					-0-
06	19830	X	18228	-0-	-1602	-0-	913	1	17249	2	Y	60	39	0	8	1	13
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
							118	9									
02	29848	X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75	0	9	1	25
							97	9									
03	32426	X	30132	-0-	-2294	-0-	1694	1	28338	2	Y	91	88	0	10	1	18
							100	9									
04	30840	X	28530	-0-	-2310	-0-	1543	1	26903	2	Y	76	72	0	8	1	14
							84	9									
05	31558	X	28582	-0-	-2976	-0-	1430	1	27061	2	Y	83	64	0	9	1	24
							91	9									
06	30210	X	27165	-0-	-3045	-0-	1359	1	25730	2	Y	69	69	0	9	1	15
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	18816	X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-					-0-
03	20460	X	18542	-0-	-1918	-0-	1044	1	17498	2	Y	-0-					-0-
04	19440	X	16822	-0-	-2618	-0-	911	1	15850	2	Y	55	39	0	6	1	10
							61	9									
05	19933	X	16633	-0-	-3300	-0-	830	1	15716	2	Y	79	58	0	8	1	23
							87	9									
06	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	772	1	14593	2	Y	10	29	0	2	1	2
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	19880	X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-					-0-
03	21452	X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-					-0-
04	20160	X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
05	20584	X	17410	-0-	-3174	-0-	868	1	16430	2	Y	102	64	0	10	1	30
							112	9									
06	19560	X	16886	-0-	-2674	-0-	844	1	15990	2	Y	47	61	0	6	1	10
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

01	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									
02	29176	X	23595	-0-	-5581	-0-	1327	1	22253	2	Y	14	13	0	1	1	4
							15	9									
03	29326	X	26211	-0-	-3115	-0-	1477	1	24716	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
04	27090	X	24589	-0-	-2501	-0-	1334	1	23243	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
05	27094	X	24312	-0-	-2782	-0-	1218	1	23080	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
06	25770	X	22965	-0-	-2805	-0-	1152	1	21803	2	Y	9	10	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

01	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12721	-0-	-2203	-0-	717	1	12004	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	13724	-0-	-1931	-0-	772	1	12952	2	Y	-0-					-0-
04	14640	X	13077	-0-	-1563	-0-	710	1	12367	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7952	X	6705	-0-	-1247	-0-	378	1	6326	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	425	1	7162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8040	X	6651	-0-	-1389	-0-	363	1	6287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	2699	-0-	-5609	-0-	134	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6913	-0-	-1127	-0-	346	1	6566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									
02	22232	X	805	-0-	-21427	-0-	44	1	757	2	Y	4	24	0	1	1	1
							4	9									
03	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
06	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	940	1	15714	2	Y	291	246	0	30	1	83
							320	9									
03	18755	X	18277	-0-	-478	-0-	1010	1	16945	2	Y	293	286	0	33	1	57
							322	9									
04	17970	X	17595	-0-	-375	-0-	937	1	16379	2	Y	254	238	0	27	1	46
							279	9									
05	18786	X	17841	-0-	-945	-0-	879	1	16679	2	Y	257	202	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15101	-0-	-3079	-0-	748	1	14144	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 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
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755	1	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
							167	9									
02	28588	X	25798	-0-	-2790	-0-	1445	1	24164	2	Y	172	135	0	18	1	49
							189	9									
03	31310	X	29106	-0-	-2204	-0-	1630	1	27299	2	Y	161	161	0	18	1	31
							177	9									
04	29310	X	26689	-0-	-2621	-0-	1439	1	25104	2	Y	133	126	0	14	1	24
							146	9									
05	29636	X	24586	-0-	-5050	-0-	1231	1	23233	2	Y	111	91	0	11	1	33
							122	9									
06	28290	X	26476	-0-	-1814	-0-	1321	1	25054	2	Y	92	93	0	12	1	20
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									
02	29232	X	26883	-0-	-2349	-0-	1511	1	25324	2	Y	44	52	0	5	1	12
							48	9									
03	31930	X	29203	-0-	-2727	-0-	1639	1	27451	2	Y	103	83	0	12	1	20
							113	9									
04	30360	X	27500	-0-	-2860	-0-	1487	1	25940	2	Y	66	67	0	7	1	12
							73	9									
05	31372	X	26564	-0-	-4808	-0-	1329	1	25129	2	Y	96	70	0	10	1	28
							106	9									
06	29640	X	27689	-0-	-1951	-0-	1375	1	26072	2	Y	220	171	0	29	1	48
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									
02	28364	X	7695	-0-	-20669	-0-	427	1	7138	2	Y	118	95	0	12	1	34
							130	9									
03	24552	X	8381	-0-	-16171	-0-	468	1	7852	2	Y	55	72	0	6	1	11
							61	9									
04	10410	X	7731	-0-	-2679	-0-	420	1	7305	2	Y	5	14	0	1	1	1
							6	9									
05	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	380	1	7149	2	Y	56	35	0	6	1	16
							62	9									
06	8250	X	7362	-0-	-888	-0-	363	1	6899	2	Y	91	75	0	12	1	20
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	16556	-0-	-1784	-0-	933	1	15623	2	Y	-0-					-0-
03	20057	X	18022	-0-	-2035	-0-	1015	1	17007	2	Y	-0-					-0-
04	19410	X	17099	-0-	-2311	-0-	927	1	16172	2	Y	-0-					-0-
05	20057	X	17523	-0-	-2534	-0-	878	1	16644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18270	X	16720	-0-	-1550	-0-	838	1	15882	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									
02	13412	X	13345	-0-	-67	-0-	747	1	12501	2	Y	88	73	0	9	1	25
							97	9									
03	15872	X	14242	-0-	-1630	-0-	796	1	13348	2	Y	89	87	0	10	1	17
							98	9									
04	15360	X	13185	-0-	-2175	-0-	712	1	12393	2	Y	73	69	0	8	1	13
							80	9									
05	15872	X	13083	-0-	-2789	-0-	653	1	12352	2	Y	71	56	0	7	1	21
							78	9									
06	14310	X	12307	-0-	-2003	-0-	615	1	11633	2	Y	54	56	0	7	1	12
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 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
01	20150	X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
02	15540	X	1314	-0-	-14226	-0-	73	1	1229	2	Y	11	11	0	1	1	3
							12	9									
03	10261	X	798	-0-	-9463	-0-	44	1	754	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1369	1	23873	2	Y	141	101	0	15	1	25
							155	9									
05	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	1096	1	20758	2	Y	172	129	0	18	1	50
							189	9									
*06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	943	1	17834	2	Y	120	128	0	16	1	26
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

01	27218	X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-
02	24192	X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24417	-0-	-1995	-0-	1379	1	23038	2	Y	-0-					-0-
04	25290	X	22469	-0-	-2821	-0-	1220	1	21249	2	Y	-0-					-0-
05	25544	X	22586	-0-	-2958	-0-	1126	1	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
							155	9									
06	23940	X	21632	-0-	-2308	-0-	1076	1	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29512	X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11	0	1	1	4
							14	9									
03	31527	X	23988	-0-	-7539	-0-	1354	1	22615	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
04	32100	X	23265	-0-	-8835	-0-	1260	1	21988	2	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
05	33170	X	24667	-0-	-8503	-0-	1237	1	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	1272	1	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

01	32767	X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29148	X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
03	31589	X	28858	-0-	-2731	-0-	1625	1	27221	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
04	29790	X	27161	-0-	-2629	-0-	1474	1	25676	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
05	30659	X	26694	-0-	-3965	-0-	1340	1	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
06	29520	X	25308	-0-	-4212	-0-	1267	1	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
							26	9									
02	28308	X	26497	-0-	-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
03	30783	X	28644	-0-	-2139	-0-	1612	1	27011	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
04	29370	X	27211	-0-	-2159	-0-	1474	1	25722	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									
05	30349	X	26511	-0-	-3838	-0-	1332	1	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
06	29370	X	25007	-0-	-4363	-0-	1254	1	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

01	22382	X	20604	-0-	-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
							263	9									
02	20216	X	18218	-0-	-1998	-0-	1014	1	16988	2	Y	196	167	0	20	1	56
							216	9									
03	21824	X	19719	-0-	-2105	-0-	1099	1	18400	2	Y	200	195	0	22	1	39
							220	9									
04	20670	X	18551	-0-	-2119	-0-	995	1	17371	2	Y	168	159	0	18	1	30
							185	9									
05	20987	X	17698	-0-	-3289	-0-	877	1	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49
							186	9									
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908	1	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

01	18259	X	16417	-0-	-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
							331	9									
02	16100	X	14835	-0-	-1265	-0-	822	1	13736	2	Y	252	213	0	26	1	72
							277	9									
03	16833	X	16603	-0-	-230	-0-	919	1	15400	2	Y	258	251	0	29	1	50
							284	9									
04	16290	X	15378	-0-	-912	-0-	823	1	14318	2	Y	215	203	0	23	1	39
							237	9									
05	16585	X	14301	-0-	-2284	-0-	707	1	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61
							228	9									
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756	1	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

01	20150	X	18766	-0-	-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
							350	9									
02	18200	X	18094	-0-	-106	-0-	1005	1	16827	2	Y	238	208	0	25	1	68
							262	9									
03	19747	X	19539	-0-	-208	-0-	1085	1	18189	2	Y	241	235	0	27	1	47
							265	9									
04	18720	X	18181	-0-	-539	-0-	973	1	16969	2	Y	217	202	0	23	1	39
							239	9									
05	20026	X	17473	-0-	-2553	-0-	867	1	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62
							234	9									
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876	1	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	152	1	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49
							272	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	2	Y	279	219	0	29	1	80
							307	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	198	1	3320	2	Y	277	272	0	31	1	54
							305	9									
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187	1	3276	2	Y	278	252	0	30	1	50
							306	9									
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167	1	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79
							298	9									
06	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137	1	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38
							195	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	445	1	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44
							244	9									
02	7168	X	7056	-0-	-112	-0-	385	1	6451	2	Y	200	166	0	21	1	57
							220	9									
03	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	411	1	6935	2	Y	184	184	0	21	1	36
							202	9									
04	7380	X	7164	-0-	-216	-0-	380	1	6613	2	Y	155	146	0	17	1	28
							171	9									
05	7812	X	4453	-0-	-3359	-0-	219	1	4122	2	Y	102	90	0	10	1	30
							112	9									
*06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	385	1	7290	2	Y	140	121	0	19	1	30
							154	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

01	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	208	1	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70
							392	9									
02	4032	X	2981	-0-	-1051	-0-	150	1	2525	2	Y	278	240	0	29	1	79
							306	9									
03	3751	X	2208	-0-	-1543	-0-	112	1	1902	2	Y	176	201	0	20	1	34
							194	9									
04	3720	X	2265	-0-	-1455	-0-	111	1	1941	2	Y	194	172	0	21	1	35
							213	9									
05	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	115	1	2139	2	Y	206	160	0	21	1	60
							227	9									
06	3720	X	2776	-0-	-944	-0-	129	1	2443	2	Y	185	180	0	25	1	40
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080	1	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
							239	9									
02	18228	X	15978	-0-	-2250	-0-	888	1	14886	2	Y	185	156	0	19	1	53
							204	9									
03	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	967	1	16207	2	Y	242	221	0	27	1	47
							266	9									
04	18510	X	15971	-0-	-2539	-0-	864	1	15070	2	Y	34	71	0	4	1	6
							37	9									
05	19065	X	15086	-0-	-3979	-0-	756	1	14251	2	Y	72	50	0	7	1	21
							79	9									
06	17550	X	15900	-0-	-1650	-0-	791	1	14968	2	Y	128	104	0	17	1	28
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326	1	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
							66	9									
02	21924	X	19651	-0-	-2273	-0-	1108	1	18532	2	Y	10	18	0	1	1	3
							11	9									
03	23994	X	21515	-0-	-2479	-0-	1202	1	20140	2	Y	157	112	0	18	1	30
							173	9									
04	22290	X	20103	-0-	-2187	-0-	1084	1	18917	2	Y	93	96	0	10	1	17
							102	9									
05	22413	X	19416	-0-	-2997	-0-	969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36
							136	9									
06	21300	X	20338	-0-	-962	-0-	1012	1	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535	1	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
							373	9									
02	25228	X	22310	-0-	-2918	-0-	1239	1	20759	2	Y	284	240	0	30	1	81
							312	9									
03	27001	X	24045	-0-	-2956	-0-	1333	1	22390	2	Y	293	284	0	33	1	57
							322	9									
04	24960	X	22623	-0-	-2337	-0-	1213	1	21140	2	Y	245	232	0	26	1	44
							270	9									
05	25792	X	23221	-0-	-2571	-0-	1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73
							275	9									
06	24960	X	21910	-0-	-3050	-0-	1088	1	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151	1	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
							124	9									
02	17528	X	16053	-0-	-1475	-0-	906	1	15146	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	17263	-0-	-1926	-0-	955	1	15956	2	Y	320	222	0	36	1	62
							352	9									
04	18570	X	18128	-0-	-442	-0-	980	1	17093	2	Y	50	98	0	5	1	9
							55	9									
05	19189	X	16900	-0-	-2289	-0-	848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	18570	X	16838	-0-	-1732	-0-	843	1	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176	1	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
							693	9									
02	2912	X	2026	-0-	-886	-0-	93	1	1593	2	Y	309	313	0	32	1	88
							340	9									
03	3503	X	1187	-0-	-2316	-0-	65	1	1075	2	Y	43	118	0	5	1	8
							47	9									
04	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	119	1	2059	2	Y	370	272	0	39	1	67
							407	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154
							580	9									
06	3480	X	405	-0-	-3075	-0-	19	1	340	2	Y	42	181	0	6	1	9
							46	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	311	189	0	33	1	89
							342	9									
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	288	289	0	32	1	56
							317	9									
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	33	79	0	4	1	6
							36	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	126	1	2397	2	Y	301	196	0	40	1	65
							331	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

01	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322	1	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
							1273	9									
02	6972	X	5397	-0-	-1575	-0-	248	1	4149	2	Y	909	783	0	95	1	259
							1000	9									
03	7719	X	3071	-0-	-4648	-0-	141	1	2379	2	Y	501	607	0	56	1	97
							551	9									
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	226	1	3947	2	Y	775	649	0	83	1	140
							853	9									
05	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	263	1	4884	2	Y	804	627	0	82	1	235
							884	9									
06	6420	X	4677	-0-	-1743	-0-	204	1	3869	2	Y	549	592	0	73	1	119
							604	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720	1	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
							195	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-
04	13770	X	4313	-0-	-9457	-0-	235	1	4055	2	Y	21	15	0	2	1	4
							23	9									
05	14229	X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813 241	1 9	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43
02	13300	X	12171	-0-	-1129	-0-	676 199	1 9	11296	2	Y	181	153	0	19	1	52
03	14322	X	13199	-0-	-1123	-0-	730 202	1 9	12267	2	Y	184	179	0	21	1	36
04	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	664 164	1 9	11596	2	Y	149	142	0	16	1	27
05	13733	X	12622	-0-	-1111	-0-	627 163	1 9	11832	2	Y	148	117	0	15	1	43
06	13260	X	12126	-0-	-1134	-0-	601 132	1 9	11393	2	Y	120	121	0	16	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

01	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685 230	1 9	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41
02	12544	X	12393	-0-	-151	-0-	687 215	1 9	11491	2	Y	195	160	0	20	1	56
03	14105	X	12950	-0-	-1155	-0-	717 219	1 9	12014	2	Y	199	194	0	22	1	39
04	13650	X	11291	-0-	-2359	-0-	603 171	1 9	10517	2	Y	155	149	0	17	1	28
05	14105	X	11523	-0-	-2582	-0-	571 174	1 9	10778	2	Y	158	124	0	16	1	46
06	13290	X	12091	-0-	-1199	-0-	597 156	1 9	11338	2	Y	142	138	0	19	1	31

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146 624	1 9	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	126 520	1 9	2125	2	Y	473	400	0	50	1	135
03	3534	X	970	-0-	-2564	-0-	44 169	1 9	757	2	Y	154	242	0	17	1	30
04	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	31 211	1 9	550	2	Y	192	167	0	20	1	35
05	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	1 45	1 9	118	2	Y	41	60	0	4	1	12
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
							425	9									
02	7252	X	2601	-0-	-4651	-0-	124	1	2089	2	Y	353	291	0	37	1	101
							388	9									
03	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	110	1	1806	2	Y	195	236	0	22	1	38
							215	9									
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	290	1	5044	2	Y	367	300	0	39	1	66
							404	9									
05	2883	X	930	-0-	-1953	-0-	42	1	768	2	Y	109	132	0	11	1	32
							120	9									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

01	24366	X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
							240	9									
02	21784	X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157	0	20	1	53
							206	9									
03	23467	X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188	0	22	1	37
							213	9									
04	22650	X	21111	-0-	-1539	-0-	1136	1	19803	2	Y	156	148	0	17	1	28
							172	9									
05	23281	X	20820	-0-	-2461	-0-	1039	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1	26
							98	9									
06	22530	X	20098	-0-	-2432	-0-	1006	1	19036	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

01	14973	X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
							167	9									
02	13160	X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	736	1	12319	2	Y	122	119	0	14	1	24
							134	9									
04	13470	X	12445	-0-	-1025	-0-	669	1	11660	2	Y	105	99	0	11	1	19
							116	9									
05	13857	X	12257	-0-	-1600	-0-	579	1	10933	2	Y	677	429	0	69	1	198
							745	9									
06	13320	X	12619	-0-	-701	-0-	635	1	11983	2	Y	1	199	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
							743	9									
02	3864	X	3006	-0-	-858	-0-	139	1	2315	2	Y	502	439	0	53	1	143
							552	9									
03	4278	X	2043	-0-	-2235	-0-	101	1	1670	2	Y	247	314	0	28	1	48
							272	9									
04	4140	X	3697	-0-	-443	-0-	179	1	3078	2	Y	400	333	0	43	1	72
							440	9									
05	4278	X	630	-0-	-3648	-0-	26	1	505	2	Y	90	127	0	9	1	26
							99	9									
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
							158	9									
02	4060	X	1051	-0-	-3009	-0-	47	1	817	2	Y	170	132	0	18	1	48
							187	9									
03	4340	X	1193	-0-	-3147	-0-	57	1	996	2	Y	127	136	0	14	1	25
							140	9									
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	51	61	0	6	1	9
							56	9									
05	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
							127	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	24	1	385	2	Y	106	88	0	11	1	30
							117	9									
03	682	N	131	-0-	-551	-0-	3	1	109	2	Y	17	42	0	2	1	3
							19	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

01	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
							1230	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	204	1	3397	2	Y	899	769	0	94	1	256
							989	9									
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	132	1	2233	2	Y	521	618	0	58	1	101
							573	9									
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	243	1	4255	2	Y	766	647	0	82	1	138
							843	9									
05	5642	X	1096	-0-	-4546	-0-	44	1	847	2	Y	186	251	0	19	1	54
							205	9									
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	54	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0			82
							208	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0			57
							376	9									
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0			64
							354	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0			71
							251	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	727	1	1853	2	Y	207	230	0			48
							228	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
01	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0			227
							575	9									
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0			156
							1020	9									
04	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0			178
							981	9									
05	7223	X	6404	-0-	-819	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0			172
							609	9									
06	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1615	1	4119	2	Y	652	674	0			150
							717	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0			157
							398	9									
03	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	2146	1	4318	2	Y	614	668	0			103
							675	9									
04	6960	X	6559	-0-	-401	-0-	1692	1	4285	2	Y	529	526	0			106
							582	9									
05	7192	X	6452	-0-	-740	-0-	1776	1	4315	2	Y	328	332	0			102
							361	9									
06	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	1685	1	4297	2	Y	381	395	0			88
							419	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
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									
02	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0			344
							872	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	2734	1	5506	2	Y	1490	1584	0			250
							1639	9									
04	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	2177	1	5513	2	Y	1459	1417	0			292
							1605	9									
05	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	2414	1	5867	2	Y	979	966	0			305
							1077	9									
06	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	2203	1	5618	2	Y	950	1036	0			219
							1045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0			182
							531	9									
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	1264	1	2950	2	Y	344	377	0			149
							378	9									
03	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	1551	1	3124	2	Y	615	661	0			103
							677	9									
04	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	1218	1	3084	2	Y	570	559	0			114
							627	9									
05	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	1326	1	3223	2	Y	405	393	0			126
							446	9									
06	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	1252	1	3193	2	Y	418	448	0			96
							460	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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.		612	-0-	612	612	163	1	415	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	313	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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-
05	T. A.		221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0			8
							29	9									
06	T. A.		77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
							649	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	2	198	9	Y	180	226	0	19	1	51
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	2	416	9	Y	378	314	0	42	1	73
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	2	63	9	Y	57	114	0	6	1	10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

01	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	900	1	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
							1561	9									
02	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	748	1	12547	2	Y	1231	1031	0	129	1	351
							1354	9									
03	16213	X	15988	-0-	-225	-0-	822	1	13765	2	Y	1274	1235	0	143	1	247
							1401	9									
04	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	754	1	13167	2	Y	1182	1090	0	126	1	213
							1300	9									
05	16213	X	6566	-0-	-9647	-0-	299	1	5676	2	Y	537	538	0	55	1	157
							591	9									
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0			-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

01	21979	X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
02	19852	X	6656	-0-	-13196	-0-	374	1	6263	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
03	21328	X	12096	-0-	-9232	-0-	684	1	11412	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	20640	X	10301	-0-	-10339	-0-	556	1	9702	2	Y	39	28	0	4	1	7
							43	9									
05	20987	X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
06	11700	X	9123	-0-	-2577	-0-	459	1	8658	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

01	80848	X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
							370	9									
02	73024	X	66474	-0-	-6550	-0-	3728	1	62417	2	Y	299	249	0	31	1	85
							329	9									
03	80848	X	72158	-0-	-8690	-0-	4047	1	67769	2	Y	311	301	0	35	1	60
							342	9									
04	75240	X	68492	-0-	-6748	-0-	3700	1	64505	2	Y	261	246	0	28	1	47
							287	9									
05	77004	X	69207	-0-	-7797	-0-	3464	1	65449	2	Y	267	209	0	27	1	78
							294	9									
06	72990	X	66087	-0-	-6903	-0-	3302	1	62552	2	Y	212	216	0	28	1	46
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146 X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
						227	9									
02	32480 X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151	0	19	1	51
						198	9									
03	34968 X	31893	-0-	-3075	-0-	1784	1	29900	2	Y	190	183	0	21	1	37
						209	9									
04	33360 X	30107	-0-	-3253	-0-	1624	1	28308	2	Y	159	150	0	17	1	29
						175	9									
05	33728 X	30366	-0-	-3362	-0-	1518	1	28671	2	Y	161	126	0	17	1	47
						177	9									
06	32370 X	28639	-0-	-3731	-0-	1429	1	27069	2	Y	128	130	0	17	1	28
						141	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

01	22661 X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
						156	9									
02	20328 X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96	0	12	1	32
						123	9									
03	21638 X	19164	-0-	-2474	-0-	1073	1	17964	2	Y	115	112	0	13	1	22
						127	9									
04	20310 X	17999	-0-	-2311	-0-	970	1	16923	2	Y	96	91	0	10	1	17
						106	9									
05	20491 X	18087	-0-	-2404	-0-	901	1	17077	2	Y	99	77	0	10	1	29
						109	9									
06	19320 X	17183	-0-	-2137	-0-	858	1	16240	2	Y	77	79	0	10	1	17
						85	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

01	13299 X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-
02	11172 X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-					-0-
03	12338 X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-					-0-
04	11940 X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-					-0-
05	12338 X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	11700 X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

01	24335 X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
						336	9									
02	21532 X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194	0	23	1	63
						242	9									
03	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199	0	22	1	38
						216	9									
04	22320 X	21216	-0-	-1104	-0-	1135	1	19778	2	Y	275	234	0	29	1	50
						303	9									
05	22196 X	21279	-0-	-917	-0-	1052	1	19919	2	Y	280	219	0	29	1	82
						308	9									
06	22320 X	20103	-0-	-2217	-0-	995	1	18859	2	Y	226	229	0	30	1	49
						249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	30903	-0-	-4933	-0-	1856 162	1 9	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
02	31136	X	26615	-0-	-4521	-0-	1492 121	1 9	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	33883	X	28360	-0-	-5523	-0-	1589 127	1 9	26644	2	Y	115	111	0	13	1	22
04	32790	X	25115	-0-	-7675	-0-	1357 102	1 9	23656	2	Y	93	88	0	10	1	17
05	32147	X	19798	-0-	-12349	-0-	989 97	1 9	18712	2	Y	88	70	0	9	1	26
06	29910	X	21592	-0-	-8318	-0-	1075 146	1 9	20371	2	Y	133	112	0	18	1	29

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
01	29698	X	28437	-0-	-1261	-0-	1679 657	1 9	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
02	25956	X	25651	-0-	-305	-0-	1413 575	1 9	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
03	28334	X	26918	-0-	-1416	-0-	1485 562	1 9	24871	2	Y	511	504	0	57	1	99
04	27510	X	25593	-0-	-1917	-0-	1365 474	1 9	23754	2	Y	431	406	0	46	1	78
05	28427	X	25729	-0-	-2698	-0-	1267 485	1 9	23977	2	Y	441	345	0	45	1	129
06	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	1197 380	1 9	22609	2	Y	345	353	0	46	1	75

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
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	1380 470	1 9	2960	2	Y	427	411	0			161
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	1158 319	1 9	2701	2	Y	290	325	0			126
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	1341 543	1 9	2697	2	Y	494	537	0			83
04	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	1099 569	1 9	2783	2	Y	517	497	0			103
05	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	1150 344	1 9	2793	2	Y	313	319	0			97
06	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	1076 340	1 9	2745	2	Y	309	335	0			71

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
01	38130	X	35721	-0-	-2409	-0-	2143 230	1 9	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
02	34188	X	30350	-0-	-3838	-0-	1700 188	1 9	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
03	37138	X	32709	-0-	-4429	-0-	1832 197	1 9	30680	2	Y	179	173	0	20	1	35
04	35550	X	31009	-0-	-4541	-0-	1674 161	1 9	29174	2	Y	146	139	0	16	1	26
05	36146	X	31359	-0-	-4787	-0-	1568 173	1 9	29618	2	Y	157	121	0	16	1	46
06	34560	X	30706	-0-	-3854	-0-	1533 142	1 9	29031	2	Y	129	130	0	17	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									
02	30548	X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
							166	9									
03	33108	X	28648	-0-	-4460	-0-	1603	1	26876	2	Y	154	150	0	17	1	30
							169	9									
04	31470	X	26406	-0-	-5064	-0-	1425	1	24836	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	31992	X	27583	-0-	-4409	-0-	1381	1	26055	2	Y	134	105	0	14	1	39
							147	9									
06	30510	X	27418	-0-	-3092	-0-	1370	1	25931	2	Y	106	108	0	14	1	23
							117	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
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	37408	X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
							174	9									
03	40517	X	35549	-0-	-4968	-0-	1992	1	33374	2	Y	166	160	0	19	1	32
							183	9									
04	38400	X	33545	-0-	-4855	-0-	1813	1	31580	2	Y	138	130	0	15	1	25
							152	9									
05	39029	X	33855	-0-	-5174	-0-	1695	1	32006	2	Y	140	110	0	14	1	41
							154	9									
06	37290	X	33008	-0-	-4282	-0-	1648	1	31237	2	Y	112	114	0	15	1	24
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296	X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	1476	-0-	-8816	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	2647	-0-	-7313	-0-	144	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	481	1	9099	2	Y	-0-					-0-
*06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	472	1	8962	2	Y	-0-					-0-

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
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
							176	9									
03	19468	X	17577	-0-	-1891	-0-	981	1	16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
							186	9									
04	18840	X	16642	-0-	-2198	-0-	895	1	15603	2	Y	131	126	0	14	1	24
							144	9									
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828	1	15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
							151	9									
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793	1	15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	9									
02	42280	X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
							151	9									
03	45570	X	41553	-0-	-4017	-0-	2333	1	39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
							154	9									
04	42630	X	38994	-0-	-3636	-0-	2108	1	36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
							129	9									
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980	1	37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
							132	9									
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875	1	35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
							106	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
01	28489	X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	9									
02	25284	X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
							168	9									
03	27993	X	25722	-0-	-2271	-0-	1439	1	24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
							172	9									
04	27090	X	23855	-0-	-3235	-0-	1285	1	22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188	1	22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129	1	21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	9									
02	35840	X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
							51	9									
03	38502	X	35173	-0-	-3329	-0-	1979	1	33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
							51	9									
04	35580	X	32932	-0-	-2648	-0-	1783	1	31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594	1	30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539	1	29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
							36	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
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	9									
02	21840	X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
							375	9									
03	23746	X	18879	-0-	-4867	-0-	1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
							413	9									
04	22470	X	17771	-0-	-4699	-0-	943	1	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59
							361	9									
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-	867	1	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
							347	9									
06	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-	807	1	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13655	-0-	-3643	-0-	804	1	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
							328	9									
02	15624	X	11743	-0-	-3881	-0-	647	1	10834	2	Y	238	204	0	25	1	68
							262	9									
03	16833	X	12497	-0-	-4336	-0-	687	1	11501	2	Y	281	263	0	32	1	54
							309	9									
04	15840	X	11889	-0-	-3951	-0-	633	1	11034	2	Y	202	198	0	22	1	36
							222	9									
05	14415	X	11679	-0-	-2736	-0-	578	1	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61
							231	9									
06	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-	567	1	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
							163	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

01	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	713	1	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
							337	9									
02	11256	X	10355	-0-	-901	-0-	568	1	9519	2	Y	244	209	0	26	1	69
							268	9									
03	11873	X	10966	-0-	-907	-0-	604	1	10106	2	Y	233	231	0	26	1	45
							256	9									
04	11760	X	10531	-0-	-1229	-0-	560	1	9744	2	Y	206	192	0	22	1	37
							227	9									
05	12152	X	10602	-0-	-1550	-0-	522	1	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58
							218	9									
06	11760	X	10418	-0-	-1342	-0-	512	1	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
							187	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

01	13330	X	10866	-0-	-2464	-0-	649	1	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
							118	9									
02	12040	X	11450	-0-	-590	-0-	636	1	10637	2	Y	161	119	0	17	1	46
							177	9									
03	12896	X	12126	-0-	-770	-0-	673	1	11273	2	Y	164	160	0	18	1	32
							180	9									
04	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	593	1	10391	2	Y	142	133	0	15	1	26
							156	9									
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	552	1	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15
							55	9									
06	12270	X	10091	-0-	-2179	-0-	505	1	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
							55	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

01	28365	X	24136	-0-	-4229	-0-	1434	1	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
							312	9									
02	25536	X	24978	-0-	-558	-0-	1389	1	23300	2	Y	263	216	0	28	1	75
							289	9									
03	28086	X	27352	-0-	-734	-0-	1526	1	25538	2	Y	262	257	0	29	1	51
							288	9									
04	27180	X	25842	-0-	-1338	-0-	1388	1	24204	2	Y	227	213	0	24	1	41
							250	9									
05	28086	X	25583	-0-	-2503	-0-	1272	1	24082	2	Y	208	167	0	21	1	61
							229	9									
06	26760	X	23150	-0-	-3610	-0-	1152	1	21807	2	Y	174	174	0	23	1	38
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744 X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
						370	9									
02	28056 X	25280	-0-	-2776	-0-	1412	1	23604	2	Y	240	213	0	25	1	68
						264	9									
03	31062 X	27289	-0-	-3773	-0-	1523	1	25517	2	Y	226	225	0	25	1	44
						249	9									
04	30060 X	25798	-0-	-4262	-0-	1388	1	24203	2	Y	188	178	0	20	1	34
						207	9									
05	29946 X	26052	-0-	-3894	-0-	1299	1	24535	2	Y	198	154	0	20	1	58
						218	9									
06	28320 X	24472	-0-	-3848	-0-	1220	1	23085	2	Y	152	157	0	20	1	33
						167	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

01	13981 X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
						328	9									
02	12572 X	11553	-0-	-1019	-0-	637	1	10642	2	Y	249	211	0	26	1	71
						274	9									
03	13640 X	12386	-0-	-1254	-0-	684	1	11417	2	Y	259	251	0	29	1	50
						285	9									
04	12870 X	11576	-0-	-1294	-0-	618	1	10728	2	Y	209	199	0	22	1	38
						230	9									
05	13299 X	11939	-0-	-1360	-0-	586	1	11122	2	Y	210	165	0	22	1	61
						231	9									
06	12720 X	11318	-0-	-1402	-0-	559	1	10580	2	Y	163	167	0	22	1	35
						179	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

01	16523 X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
						396	9									
02	15876 X	10721	-0-	-5155	-0-	587	1	9809	2	Y	295	251	0	31	1	84
						325	9									
03	17577 X	10894	-0-	-6683	-0-	597	1	10000	2	Y	270	272	0	30	1	52
						297	9									
04	17010 X	10386	-0-	-6624	-0-	547	1	9575	2	Y	240	223	0	26	1	43
						264	9									
05	11873 X	10636	-0-	-1237	-0-	522	1	9857	2	Y	234	185	0	24	1	68
						257	9									
06	11490 X	10099	-0-	-1391	-0-	496	1	9398	2	Y	186	189	0	25	1	40
						205	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

01	9176 X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
						266	9									
02	8092 X	6991	-0-	-1101	-0-	384	1	6384	2	Y	203	172	0	21	1	58
						223	9									
03	8959 X	4905	-0-	-4054	-0-	269	1	4487	2	Y	135	152	0	15	1	26
						149	9									
04	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	622	1	10870	2	Y	271	219	0	29	1	49
						298	9									
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	519	1	9815	2	Y	243	196	0	25	1	71
						267	9									
*06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	461	1	8736	2	Y	179	187	0	24	1	39
						197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462	1	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
							350	9									
02	8512	X	7232	-0-	-1280	-0-	395	1	6578	2	Y	235	206	0	25	1	67
							259	9									
03	9362	X	6782	-0-	-2580	-0-	368	1	6194	2	Y	200	206	0	22	1	39
							220	9									
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	411	1	7152	2	Y	281	239	0	30	1	51
							309	9									
05	8029	X	7352	-0-	-677	-0-	356	1	6714	2	Y	256	206	0	26	1	75
							282	9									
06	7770	X	6558	-0-	-1212	-0-	326	1	6114	2	Y	107	145	0	14	1	23
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478	1	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
							37	9									
02	6580	X	6294	-0-	-286	-0-	352	1	5929	2	Y	12	14	0	1	1	4
							13	9									
03	7285	X	4741	-0-	-2544	-0-	269	1	4472	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	7710	X	3941	-0-	-3769	-0-	208	1	3620	2	Y	103	73	0	11	1	19
							113	9									
05	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	354	1	6694	2	Y	177	126	0	18	1	52
							195	9									
06	7710	X	5070	-0-	-2640	-0-	245	1	4700	2	Y	114	126	0	15	1	25
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

01	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183	1	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
							105	9									
02	11648	X	9887	-0-	-1761	-0-	536	1	8958	2	Y	357	237	0	37	1	102
							393	9									
03	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	410	1	6884	2	Y	239	268	0	27	1	46
							263	9									
04	5730	X	2264	-0-	-3466	-0-	111	1	1962	2	Y	174	170	0	19	1	31
							191	9									
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	651	1	12318	2	Y	911	583	0	93	1	266
							1002	9									
*06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	584	1	11044	2	Y	558	629	0	74	1	121
							614	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

01	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994	1	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
							468	9									
02	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	634	1	10603	2	Y	287	259	0	30	1	82
							316	9									
03	14973	X	12466	-0-	-2507	-0-	685	1	11441	2	Y	309	296	0	35	1	60
							340	9									
04	16410	X	8991	-0-	-7419	-0-	476	1	8304	2	Y	192	197	0	20	1	35
							211	9									
05	16957	X	15336	-0-	-1621	-0-	753	1	14214	2	Y	335	238	0	34	1	98
							369	9									
06	16410	X	11686	-0-	-4724	-0-	573	1	10868	2	Y	223	243	0	30	1	48
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	541	1	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
							245	9									
02	9212	X	7671	-0-	-1541	-0-	421	1	7060	2	Y	173	150	0	18	1	49
							190	9									
03	10199	X	3795	-0-	-6404	-0-	211	1	3493	2	Y	83	107	0	9	1	16
							91	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	558	1	9718	2	Y	165	133	0	18	1	30
							182	9									
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	471	1	8906	2	Y	188	144	0	19	1	55
							207	9									
*06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	442	1	8364	2	Y	151	153	0	20	1	33
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356	1	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
							118	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	420	1	7047	2	Y	136	104	0	14	1	39
							150	9									
03	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	411	1	6921	2	Y	131	130	0	15	1	25
							144	9									
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	441	1	7705	2	Y	116	108	0	12	1	21
							128	9									
05	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	376	1	7086	2	Y	101	82	0	10	1	30
							111	9									
06	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	350	1	6647	2	Y	78	81	0	10	1	17
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	9									
02	7252	X	6664	-0-	-588	-0-	370	1	6189	2	Y	95	86	0	10	1	27
							105	9									
03	7843	X	5996	-0-	-1847	-0-	333	1	5573	2	Y	82	84	0	9	1	16
							90	9									
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	429	1	7491	2	Y	97	85	0	10	1	18
							107	9									
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	382	1	7185	2	Y	93	74	0	10	1	27
							102	9									
06	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	359	1	6774	2	Y	71	73	0	10	1	15
							78	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
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	9									
02	24948	X	19521	-0-	-5427	-0-	1077	1	18024	2	Y	382	346	0	40	1	109
							420	9									
03	28148	X	20472	-0-	-7676	-0-	1133	1	18977	2	Y	329	337	0	37	1	64
							362	9									
04	27240	X	19128	-0-	-8112	-0-	1016	1	17753	2	Y	326	296	0	35	1	59
							359	9									
05	28148	X	20395	-0-	-7753	-0-	1007	1	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98
							369	9									
06	25560	X	19584	-0-	-5976	-0-	970	1	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
							576	9									
02	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	1687	1	28257	2	Y	548	438	0	57	1	156
							603	9									
03	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	1802	1	30210	2	Y	525	520	0	59	1	102
							578	9									
04	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	1595	1	27804	2	Y	415	398	0	44	1	75
							457	9									
05	33821	X	29534	-0-	-4287	-0-	1459	1	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121
							455	9									
06	32730	X	26938	-0-	-5792	-0-	1335	1	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66
							337	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

01	73997	X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
							140	9									
02	66276	X	-0-	-0-	-66276	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	73377	X	-0-	-0-	-73377	-0-					Y	-0-					-0-
04	65310	X	7899	-0-	-57411	-0-	424	1	7443	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	67487	X	7528	-0-	-59959	-0-	380	1	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3
							12	9									
06	63150	X	-0-	-0-	-63150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

01	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	328	1	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
							145	9									
02	5404	X	5079	-0-	-325	-0-	280	1	4680	2	Y	108	92	0	11	1	31
							119	9									
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	300	1	5007	2	Y	109	107	0	12	1	21
							120	9									
04	5490	X	3172	-0-	-2318	-0-	169	1	2940	2	Y	57	62	0	6	1	10
							63	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	382	1	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36
							135	9									
*06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	359	1	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

01	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	597	1	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
							212	9									
02	9660	X	9135	-0-	-525	-0-	501	1	8406	2	Y	207	164	0	22	1	59
							228	9									
03	10633	X	8070	-0-	-2563	-0-	445	1	7446	2	Y	163	172	0	18	1	32
							179	9									
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	764	1	13323	2	Y	384	306	0	41	1	69
							422	9									
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	713	1	13488	2	Y	178	177	0	18	1	52
							196	9									
*06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	604	1	11423	2	Y	142	144	0	19	1	31
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-
02	12908 X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1	10842	2	Y	46	28	0	5	1	13
						51	9									
03	13950 X	5682	-0-	-8268	-0-	318	1	5353	2	Y	10	20	0	1	1	2
						11	9									
04	13320 X	7	-0-	-13313	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	604	1	11434	2	Y	660	429	0	88	1	143
						726	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

01	T. A.	9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
						188	9									
02	T. A.	9014	-0-	9014	18067	499	1	8370	2	Y	132	114	0	14	1	38
						145	9									
03	T. A.	9310	-0-	9310	27377	515	1	8598	2	Y	179	162	0	20	1	35
						197	9									
04	T. A.	5024	-0-	5024	32401	267	1	4661	2	Y	87	97	0	9	1	16
						96	9									
05	32401 X	-0-	-0-	-32401	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	9660 X	2102	-0-	-7558	-0-	104	1	1967	2	Y	28	18	0	4	1	6
						31	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

01	47461 X	43524	-0-	-3937	-0-	2595	1	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
						552	9									
02	42868 X	38484	-0-	-4384	-0-	2142	1	35857	2	Y	441	368	0	46	1	126
						485	9									
03	47461 X	41412	-0-	-6049	-0-	2305	1	38639	2	Y	425	421	0	48	1	82
						468	9									
04	44790 X	38471	-0-	-6319	-0-	2065	1	36013	2	Y	357	337	0	38	1	64
						393	9									
05	44051 X	39162	-0-	-4889	-0-	1947	1	36830	2	Y	350	276	0	36	1	102
						385	9									
06	42120 X	37642	-0-	-4478	-0-	1874	1	35448	2	Y	291	291	0	39	1	63
						320	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	374	1	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
						246	9									
02	6496 X	5470	-0-	-1026	-0-	297	1	4987	2	Y	169	147	0	18	1	48
						186	9									
03	7192 X	5682	-0-	-1510	-0-	311	1	5198	2	Y	157	157	0	18	1	30
						173	9									
04	6960 X	5420	-0-	-1540	-0-	286	1	4967	2	Y	152	139	0	16	1	27
						167	9									
05	6448 X	5469	-0-	-979	-0-	266	1	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45
						171	9									
06	6240 X	4983	-0-	-1257	-0-	243	1	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23
						118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738	1	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
							333	9									
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
03	11160	X	8958	-0-	-2202	-0-	493	1	8250	2	Y	195	135	0	22	1	38
							215	9									
04	12150	X	9011	-0-	-3139	-0-	483	1	8381	2	Y	134	134	0	14	1	24
							147	9									
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691	1	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64
							240	9									
06	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568	1	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31
							158	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888	1	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
							408	9									
02	14868	X	13523	-0-	-1345	-0-	743	1	12413	2	Y	334	277	0	35	1	95
							367	9									
03	15810	X	14774	-0-	-1036	-0-	810	1	13580	2	Y	349	337	0	39	1	68
							384	9									
04	15000	X	13916	-0-	-1084	-0-	736	1	12833	2	Y	315	292	0	34	1	57
							347	9									
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698	1	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90
							340	9									
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664	1	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53
							267	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454	1	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									
02	7728	X	6860	-0-	-868	-0-	377	1	6301	2	Y	165	139	0	17	1	47
							182	9									
03	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	396	1	6643	2	Y	161	159	0	18	1	31
							177	9									
04	7500	X	6680	-0-	-820	-0-	353	1	6169	2	Y	144	134	0	15	1	26
							158	9									
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336	1	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45
							169	9									
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347	1	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26
							131	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089	1	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
							463	9									
02	17696	X	16371	-0-	-1325	-0-	900	1	15046	2	Y	386	319	0	40	1	110
							425	9									
03	19344	X	17743	-0-	-1601	-0-	974	1	16347	2	Y	384	377	0	43	1	74
							422	9									
04	18390	X	16576	-0-	-1814	-0-	879	1	15337	2	Y	327	307	0	35	1	59
							360	9									
05	18817	X	16839	-0-	-1978	-0-	828	1	15658	2	Y	321	253	0	33	1	94
							353	9									
06	17880	X	15924	-0-	-1956	-0-	785	1	14860	2	Y	254	259	0	34	1	55
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492	1	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
							173	9									
02	10696	X	7468	-0-	-3228	-0-	416	1	6918	2	Y	122	105	0	13	1	35
							134	9									
03	11842	X	8271	-0-	-3571	-0-	460	1	7667	2	Y	131	126	0	15	1	25
							144	9									
04	9630	X	4675	-0-	-4955	-0-	251	1	4345	2	Y	72	76	0	8	1	13
							79	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	473	1	8988	2	Y	107	78	0	11	1	31
							118	9									
*06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	401	1	7607	2	Y	89	89	0	12	1	19
							98	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691	1	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
							370	9									
02	44688	X	39012	-0-	-5676	-0-	2181	1	36514	2	Y	288	242	0	30	1	82
							317	9									
03	49321	X	41949	-0-	-7372	-0-	2344	1	39274	2	Y	301	291	0	34	1	58
							331	9									
04	47730	X	39387	-0-	-8343	-0-	2122	1	36970	2	Y	268	249	0	29	1	48
							295	9									
05	46531	X	40074	-0-	-6457	-0-	1999	1	37793	2	Y	256	203	0	26	1	75
							282	9									
06	43500	X	37135	-0-	-6365	-0-	1850	1	35073	2	Y	193	200	0	26	1	42
							212	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074	1	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
							428	9									
02	32312	X	30842	-0-	-1470	-0-	1719	1	28773	2	Y	318	271	0	33	1	91
							350	9									
03	35588	X	32974	-0-	-2614	-0-	1838	1	30769	2	Y	334	323	0	37	1	65
							367	9									
04	33780	X	30485	-0-	-3295	-0-	1636	1	28512	2	Y	306	283	0	33	1	55
							337	9									
05	34782	X	30242	-0-	-4540	-0-	1502	1	28426	2	Y	285	228	0	29	1	83
							314	9									
06	33660	X	28402	-0-	-5258	-0-	1412	1	26746	2	Y	222	227	0	30	1	48
							244	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684	1	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
							68	9									
02	27412	X	24292	-0-	-3120	-0-	1369	1	22869	2	Y	49	42	0	5	1	14
							54	9									
03	29698	X	26320	-0-	-3378	-0-	1480	1	24788	2	Y	47	47	0	5	1	9
							52	9									
04	28140	X	24885	-0-	-3255	-0-	1347	1	23497	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11
							40	9									
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									
02	33236	X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
							21	9									
03	35929	X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
04	32760	X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
02	38416	X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	41757	X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-

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
01	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
02	38556	X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	41819	X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	39090	X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	34440	X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1	29057	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	37355	X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1	31503	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	35190	X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	1	29765	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	35588	X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	1	29904	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	33900	X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	1	28505	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974 547	1 9	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
02	16520	X	14020	-0-	-2500	-0-	764 452	1 9	12804	2	Y	411	349	0	43	1	117
03	17081	X	14618	-0-	-2463	-0-	796 454	1 9	13368	2	Y	413	404	0	46	1	80
04	16530	X	14375	-0-	-2155	-0-	758 394	1 9	13223	2	Y	358	335	0	38	1	65
05	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	708 415	1 9	13415	2	Y	377	293	0	39	1	110
06	16140	X	14117	-0-	-2023	-0-	691 320	1 9	13106	2	Y	291	299	0	39	1	63

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741 321	1 9	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
02	11088	X	9929	-0-	-1159	-0-	542 261	1 9	9126	2	Y	237	202	0	25	1	68
03	13423	X	11496	-0-	-1927	-0-	633 262	1 9	10601	2	Y	238	233	0	27	1	46
04	12990	X	11029	-0-	-1961	-0-	588 222	1 9	10219	2	Y	202	190	0	22	1	36
05	13423	X	10533	-0-	-2890	-0-	518 223	1 9	9792	2	Y	203	159	0	21	1	59
06	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	507 168	1 9	9594	2	Y	153	159	0	20	1	33

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

01	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224 369	1 9	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
02	20944	X	20669	-0-	-275	-0-	1147 317	1 9	19205	2	Y	288	242	0	30	1	82
03	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	1284 330	1 9	21549	2	Y	300	290	0	34	1	58
04	20670	X	18166	-0-	-2504	-0-	969 279	1 9	16918	2	Y	254	239	0	27	1	46
05	22878	X	19632	-0-	-3246	-0-	974 281	1 9	18377	2	Y	255	200	0	26	1	75
06	22410	X	18494	-0-	-3916	-0-	916 217	1 9	17361	2	Y	197	203	0	26	1	43

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-					-0-
02	29484	X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	2	Y	-0-					-0-
03	32643	X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	2	Y	-0-					-0-
04	29190	X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497 X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-					-0-
02	24640 X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	26660 X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	25260 X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41	0	6	1	10
						63	9									
05	25730 X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	4	1	11
						43	9									
06	24630 X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	3	1	4
						22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

01	36797 X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-
02	32844 X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-					-0-
03	35619 X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	33600 X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5	0	1	1	1
						8	9									
05	34162 X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	32460 X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
						1283	9									
02	4620 X	4587	-0-	-33	-0-	195	1	3274	2	Y	1016	850	0	106	1	290
						1118	9									
03	5115 X	2337	-0-	-2778	-0-	101	1	1678	2	Y	507	642	0	57	1	98
						558	9									
04	4950 X	15	-0-	-4935	-0-	15	2			Y	-0-	98	0			-0-
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	4950 X	62	-0-	-4888	-0-	58	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

01	6231 X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
						1223	9									
02	5628 X	5226	-0-	-402	-0-	228	1	3809	2	Y	1081	879	0	113	1	308
						1189	9									
03	6231 X	2645	-0-	-3586	-0-	112	1	1911	2	Y	565	700	0	63	1	110
						622	9									
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161
						897	9									
02	6328 X	4791	-0-	-1537	-0-	226	1	3783	2	Y	711	595	0	74	1	203
						782	9									
03	7006 X	2493	-0-	-4513	-0-	118	1	2000	2	Y	341	440	0	38	1	66
						375	9									
04	6780 X	261	-0-	-6519	-0-	14	1	246	2	Y	1	67	0			-0-
						1	9									
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	341 493	1 9	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88
02	6132	X	5515	-0-	-617	-0-	286 427	1 9	4802	2	Y	388	325	0	41	1	110
03	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	269 432	1 9	4509	2	Y	393	383	0	44	1	76
04	6240	X	5176	-0-	-1064	-0-	264 369	1 9	4543	2	Y	335	315	0	36	1	60
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	249 377	1 9	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100
06	5910	X	3829	-0-	-2081	-0-	177 242	1 9	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48

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
01	9703	X	8724	-0-	-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109
02	8764	X	7754	-0-	-1010	-0-	407 529	1 9	6818	2	Y	481	403	0	50	1	137
03	9207	X	8899	-0-	-308	-0-	471 549	1 9	7879	2	Y	499	483	0	56	1	97
04	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	426 463	1 9	7467	2	Y	421	397	0	45	1	76
05	9207	X	8434	-0-	-773	-0-	403 448	1 9	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119
06	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	328 267	1 9	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53

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
01	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104
02	9492	X	8154	-0-	-1338	-0-	432 473	1 9	7249	2	Y	430	366	0	45	1	123
03	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	490 534	1 9	8167	2	Y	485	460	0	54	1	94
04	9570	X	8392	-0-	-1178	-0-	427 491	1 9	7474	2	Y	446	412	0	48	1	80
05	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	391 565	1 9	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150
06	9570	X	8197	-0-	-1373	-0-	383 589	1 9	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
							571	9									
02	5964	X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
							482	9									
03	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86
							487	9									
04	6180	X	5561	-0-	-619	-0-	278	1	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68
							413	9									
05	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	269	1	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117
							441	9									
06	6120	X	5460	-0-	-660	-0-	257	1	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70
							358	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

01	5332	X	4279	-0-	-1053	-0-	234	1	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
							414	9									
02	3864	X	3758	-0-	-106	-0-	191	1	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
							337	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62
							353	9									
04	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	196	1	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50
							303	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	185	1	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85
							319	9									
06	4140	X	3236	-0-	-904	-0-	151	1	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43
							220	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	301	1	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
							634	9									
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	252	1	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
							526	9									
03	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	239	1	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88
							502	9									
04	5040	X	4080	-0-	-960	-0-	199	1	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69
							420	9									
05	5208	X	4166	-0-	-1042	-0-	186	1	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110
							413	9									
*06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	359	1	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77
							393	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

01	34596	X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-					-0-
02	30968	X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-					-0-
03	33449	X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	2	Y	-0-					-0-
04	31590	X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	Y	-0-					-0-
05	32054	X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-					-0-
06	30420	X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
02	33432	X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	27002	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	35123	X	30108	-0-	-5015	-0-	1695	1	28402	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
04	32700	X	27701	-0-	-4999	-0-	1502	1	26189	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
05	32984	X	26885	-0-	-6099	-0-	1354	1	25521	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
06	31920	X	25688	-0-	-6232	-0-	1287	1	24393	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
							666	9									
02	10528	X	9522	-0-	-1006	-0-	505	1	8449	2	Y	516	434	0	54	1	147
							568	9									
03	11625	X	10284	-0-	-1341	-0-	546	1	9138	2	Y	545	525	0	61	1	106
							600	9									
04	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	496	1	8636	2	Y	567	510	0	61	1	102
							624	9									
05	11377	X	10162	-0-	-1215	-0-	473	1	8970	2	Y	654	498	0	67	1	191
							719	9									
06	10710	X	9824	-0-	-886	-0-	465	1	8775	2	Y	531	536	0	71	1	115
							584	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
							791	9									
02	4424	X	4099	-0-	-325	-0-	191	1	3231	2	Y	615	517	0	64	1	176
							677	9									
03	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	214	1	3576	2	Y	650	627	0	73	1	126
							715	9									
04	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	188	1	3279	2	Y	381	397	0	41	1	69
							419	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	211	1	3965	2	Y	642	457	0	66	1	188
							706	9									
06	4590	X	4105	-0-	-485	-0-	182	1	3461	2	Y	420	461	0	56	1	91
							462	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
							595	9									
02	5600	X	4687	-0-	-913	-0-	238	1	3952	2	Y	452	383	0	47	1	129
							497	9									
03	6200	X	4745	-0-	-1455	-0-	236	1	3942	2	Y	515	486	0	58	1	100
							567	9									
04	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	254	1	4431	2	Y	506	461	0	54	1	91
							557	9									
05	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	237	1	4483	2	Y	481	383	0	49	1	140
							529	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	140	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605 X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
						205	9									
02	23492 X	19353	-0-	-4139	-0-	1079	1	18099	2	Y	159	134	0	17	1	45
						175	9									
03	24366 X	20570	-0-	-3796	-0-	1155	1	19351	2	Y	58	85	0	7	1	11
						64	9									
04	22470 X	19175	-0-	-3295	-0-	1039	1	18099	2	Y	34	35	0	4	1	6
						37	9									
05	23219 X	19323	-0-	-3896	-0-	968	1	18283	2	Y	65	45	0	7	1	19
						72	9									
06	21390 X	16481	-0-	-4909	-0-	821	1	15562	2	Y	89	77	0	12	1	19
						98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

01	19313 X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
						427	9									
02	16660 X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15	1	42
						162	9									
03	18445 X	15372	-0-	-3073	-0-	857	1	14370	2	Y	132	133	0	15	1	26
						145	9									
04	17970 X	14242	-0-	-3728	-0-	767	1	13366	2	Y	99	96	0	11	1	18
						109	9									
05	18569 X	13667	-0-	-4902	-0-	683	1	12899	2	Y	77	64	0	8	1	23
						85	9									
06	17970 X	14348	-0-	-3622	-0-	715	1	13568	2	Y	59	61	0	8	1	13
						65	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

01	25885 X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
						270	9									
02	23044 X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25	1	69
						267	9									
03	24583 X	22217	-0-	-2366	-0-	1237	1	20712	2	Y	244	239	0	27	1	47
						268	9									
04	23790 X	20865	-0-	-2925	-0-	1120	1	19525	2	Y	200	190	0	21	1	36
						220	9									
05	24583 X	21068	-0-	-3515	-0-	1046	1	19799	2	Y	203	159	0	21	1	59
						223	9									
06	22200 X	20310	-0-	-1890	-0-	1009	1	19125	2	Y	160	163	0	21	1	35
						176	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

01	22351 X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
						279	9									
02	20104 X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20	1	54
						208	9									
03	21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	1062	1	17784	2	Y	189	185	0	21	1	37
						208	9									
04	20490 X	17993	-0-	-2497	-0-	964	1	16820	2	Y	190	173	0	20	1	34
						209	9									
05	20863 X	19039	-0-	-1824	-0-	946	1	17855	2	Y	216	165	0	22	1	63
						238	9									
06	19950 X	18009	-0-	-1941	-0-	896	1	16955	2	Y	144	157	0	19	1	31
						158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	9									
02	18592	X	16369	-0-	-2223	-0-	905	1	15102	2	Y	329	276	0	34	1	94
							362	9									
03	19902	X	17376	-0-	-2526	-0-	959	1	16058	2	Y	326	320	0	37	1	63
							359	9									
04	18870	X	16244	-0-	-2626	-0-	864	1	15082	2	Y	271	256	0	29	1	49
							298	9									
05	18941	X	16161	-0-	-2780	-0-	797	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	752	1	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234	1	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
							664	9									
02	4648	X	4027	-0-	-621	-0-	195	1	3275	2	Y	506	428	0	53	1	144
							557	9									
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	269	1	4475	2	Y	644	591	0	72	1	125
							708	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	251	1	4373	2	Y	535	506	0	57	1	97
							589	9									
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	229	1	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162
							609	9									
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	205	1	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83
							420	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

01	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514	1	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
02	40852	X	36718	-0-	-4134	-0-	2067	1	34631	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
03	44330	X	40302	-0-	-4028	-0-	2272	1	38009	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									
04	41970	X	38297	-0-	-3673	-0-	2078	1	36202	2	Y	15	15	0	1	1	3
							17	9									
05	42253	X	38429	-0-	-3824	-0-	1932	1	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	40320	X	36598	-0-	-3722	-0-	1834	1	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	43652	X	37447	-0-	-6205	-0-	2108	1	35305	2	Y	31	26	0	3	1	9
							34	9									
03	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	2275	1	38124	2	Y	33	32	0	4	1	6
							36	9									
04	42900	X	38974	-0-	-3926	-0-	2111	1	36831	2	Y	29	27	0	3	1	5
							32	9									
05	42966	X	39243	-0-	-3723	-0-	1971	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7
							28	9									
06	41220	X	37452	-0-	-3768	-0-	1876	1	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	23082	-0-	-1005	-0-	1381 180	1 9	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
02	21756	X	20380	-0-	-1376	-0-	1141 154	1 9	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
03	23250	X	21519	-0-	-1731	-0-	1203 147	1 9	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26
04	22350	X	20658	-0-	-1692	-0-	1112 133	1 9	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22
05	23095	X	21513	-0-	-1582	-0-	1073 131	1 9	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35
06	22350	X	20374	-0-	-1976	-0-	1018 96	1 9	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19

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
01	34038	X	31247	-0-	-2791	-0-	1869 273	1 9	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
02	30520	X	27712	-0-	-2808	-0-	1549 232	1 9	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
03	32922	X	29815	-0-	-3107	-0-	1666 235	1 9	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41
04	31200	X	28056	-0-	-3144	-0-	1511 207	1 9	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34
05	31775	X	28699	-0-	-3076	-0-	1430 189	1 9	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50
06	30240	X	28585	-0-	-1655	-0-	1428 138	1 9	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27

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
01	48763	X	44955	-0-	-3808	-0-	2691 375	1 9	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
02	44044	X	39895	-0-	-4149	-0-	2229 305	1 9	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
03	47337	X	42753	-0-	-4584	-0-	2391 312	1 9	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55
04	44730	X	40074	-0-	-4656	-0-	2159 267	1 9	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44
05	45384	X	38435	-0-	-6949	-0-	1920 248	1 9	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66
06	43500	X	39787	-0-	-3713	-0-	1985 217	1 9	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43

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
01	33883	X	31362	-0-	-2521	-0-	1869 388	1 9	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
02	30604	X	27725	-0-	-2879	-0-	1543 336	1 9	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
03	33046	X	29987	-0-	-3059	-0-	1670 340	1 9	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60
04	31230	X	28368	-0-	-2862	-0-	1525 286	1 9	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47
05	31682	X	27895	-0-	-3787	-0-	1388 271	1 9	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72
06	30360	X	26569	-0-	-3791	-0-	1321 172	1 9	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
							469	9									
02	30184	X	27720	-0-	-2464	-0-	1541	1	25790	2	Y	354	300	0	37	1	101
							389	9									
03	32488	X	29906	-0-	-2582	-0-	1664	1	27857	2	Y	350	344	0	39	1	68
							385	9									
04	30780	X	28210	-0-	-2570	-0-	1511	1	26363	2	Y	305	285	0	33	1	55
							336	9									
05	31620	X	28944	-0-	-2676	-0-	1436	1	27190	2	Y	289	230	0	30	1	84
							318	9									
06	30360	X	27859	-0-	-2501	-0-	1385	1	26228	2	Y	224	230	0	30	1	48
							246	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

01	17980	X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
							44	9									
02	15792	X	14080	-0-	-1712	-0-	788	1	13207	2	Y	77	55	0	8	1	22
							85	9									
03	17267	X	15942	-0-	-1325	-0-	894	1	14969	2	Y	72	72	0	8	1	14
							79	9									
04	16710	X	14544	-0-	-2166	-0-	784	1	13724	2	Y	33	37	0	4	1	6
							36	9									
05	16647	X	14714	-0-	-1933	-0-	740	1	13971	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
06	15600	X	14100	-0-	-1500	-0-	705	1	13395	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

01	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
							168	9									
02	10556	X	9645	-0-	-911	-0-	536	1	8962	2	Y	134	112	0	14	1	38
							147	9									
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	584	1	9770	2	Y	135	132	0	15	1	26
							149	9									
04	10440	X	9737	-0-	-703	-0-	521	1	9096	2	Y	109	103	0	12	1	20
							120	9									
05	10664	X	9258	-0-	-1406	-0-	459	1	8686	2	Y	103	82	0	11	1	30
							113	9									
06	10320	X	8175	-0-	-2145	-0-	408	1	7682	2	Y	77	80	0	10	1	17
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

01	27466	X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	21980	X	115	-0-	-21865	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	18724	X	1008	-0-	-17716	-0-	55	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	3467	-0-	-10813	-0-	188	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993 211	1 9	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38
02	16464	X	14735	-0-	-1729	-0-	822 177	1 9	13736	2	Y	161	136	0	17	1	46
03	18228	X	16448	-0-	-1780	-0-	914 178	1 9	15356	2	Y	162	159	0	18	1	31
04	17640	X	15535	-0-	-2105	-0-	831 149	1 9	14555	2	Y	135	128	0	14	1	24
05	17670	X	15297	-0-	-2373	-0-	759 152	1 9	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40
06	16140	X	14631	-0-	-1509	-0-	728 118	1 9	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23

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
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196 339	1 9	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61
02	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	158 277	1 9	2643	2	Y	252	215	0	26	1	72
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	177 288	1 9	2987	2	Y	262	254	0	29	1	51
04	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	155 252	1 9	2724	2	Y	229	214	0	25	1	41
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	151 272	1 9	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181 195	1 9	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38

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
01	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113 264	1 9	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47
02	18816	X	16628	-0-	-2188	-0-	925 221	1 9	15482	2	Y	201	170	0	21	1	57
03	20522	X	19840	-0-	-682	-0-	1102 266	1 9	18472	2	Y	242	225	0	27	1	47
04	18960	X	18052	-0-	-908	-0-	969 202	1 9	16881	2	Y	184	178	0	20	1	33
05	18879	X	18115	-0-	-764	-0-	900 211	1 9	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56
06	19200	X	16919	-0-	-2281	-0-	838 157	1 9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31

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
01	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891 2	1 9	45020	2	Y	2	2	0			-0-
02	46312	X	9448	-0-	-36864	-0-	534	1	8914	2	Y	-0-					-0-
03	51274	X	19903	-0-	-31371	-0-	1121 26	1 9	18756	2	Y	24	16	0	3	1	5
04	60284	X	60284	-0-	-0-	-0-	3270 7	1 9	57007	2	Y	6	9	0	1	1	1
05	51630	X	51630	-0-	-0-	-0-	2594	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	46380	X	46270	-0-	-110	-0-	2322	1	43948	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									
02	41832	X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
03	45322	X	16910	-0-	-28412	-0-	950	1	15913	2	Y	43	31	0	5	1	8
							47	9									
04	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	2907	1	50746	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
05	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	2352	1	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
							20	9									
*06	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2124	1	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
							392	9									
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8282	198	1	3330	2	Y	299	253	0	31	1	85
							329	9									
03	DLQ G-10		4294	-0-	4294	12576	219	1	3662	2	Y	375	345	0	42	1	73
							413	9									
04	16649	X	4073	-0-	-12576	-0-	204	1	3544	2	Y	295	283	0	32	1	53
							325	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	183	1	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
							311	9									
06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	181	1	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
							222	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399	1	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
							155	9									
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	431	1	7223	2	Y	178	136	0	19	1	51
							196	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	489	1	8150	2	Y	175	172	0	20	1	34
							193	9									
04	7080	X	5523	-0-	-1557	-0-	294	1	5123	2	Y	96	103	0	10	1	17
							106	9									
05	8680	X	8659	-0-	-21	-0-	428	1	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
							151	9									
06	8550	X	7602	-0-	-948	-0-	374	1	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
							98	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668	1	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
							275	9									
02	12768	X	10089	-0-	-2679	-0-	556	1	9291	2	Y	220	183	0	23	1	63
							242	9									
03	12183	X	10632	-0-	-1551	-0-	586	1	9806	2	Y	218	214	0	25	1	42
							240	9									
04	11640	X	4896	-0-	-6744	-0-	262	1	4531	2	Y	94	109	0	10	1	17
							103	9									
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	380 488	1 9	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88
02	6468	X	5981	-0-	-487	-0-	313 418	1 9	5250	2	Y	380	320	0	40	1	108
03	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	342 443	1 9	5736	2	Y	403	388	0	45	1	78
04	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	312 371	1 9	5457	2	Y	337	318	0	36	1	61
05	6789	X	6200	-0-	-589	-0-	289 410	1 9	5501	2	Y	373	287	0	38	1	109
06	6540	X	5834	-0-	-706	-0-	273 354	1 9	5207	2	Y	322	318	0	43	1	70

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	519 124	1 9	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22
02	9072	X	5024	-0-	-4048	-0-	277 100	1 9	4647	2	Y	91	78	0	9	1	26
03	9362	X	6533	-0-	-2829	-0-	361 140	1 9	6032	2	Y	127	114	0	14	1	25
04	8880	X	6280	-0-	-2600	-0-	334 116	1 9	5830	2	Y	105	100	0	11	1	19
05	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	335 140	1 9	6313	2	Y	127	96	0	13	1	37
06	8400	X	3771	-0-	-4629	-0-	188 40	1 9	3543	2	Y	36	60	0	5	1	8

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	743 249	1 9	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45
02	12348	X	11790	-0-	-558	-0-	654 200	1 9	10936	2	Y	182	156	0	19	1	52
03	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	706 199	1 9	11836	2	Y	181	178	0	20	1	35
04	12150	X	9878	-0-	-2272	-0-	531 130	1 9	9217	2	Y	118	119	0	13	1	21
05	13051	X	12829	-0-	-222	-0-	636 160	1 9	12033	2	Y	145	109	0	15	1	42
06	12630	X	12221	-0-	-409	-0-	607 123	1 9	11491	2	Y	112	115	0	15	1	24

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	107 317	1 9	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57
02	2044	X	1980	-0-	-64	-0-	93 294	1 9	1593	2	Y	267	220	0	28	1	76
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	101 323	1 9	1679	2	Y	294	280	0	33	1	57
04	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	69 211	1 9	1221	2	Y	192	194	0	20	1	35
05	2201	X	1218	-0-	-983	-0-	51 189	1 9	978	2	Y	172	139	0	18	1	50
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50	0			-0-

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
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154	0	19	1	53
							204	9									
03	9703	X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120	0	11	1	19
							107	9									
04	9420	X	7887	-0-	-1533	-0-	420	1	7302	2	Y	150	126	0	16	1	27
							165	9									
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	506	1	9539	2	Y	405	272	0	42	1	118
							446	9									
*06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	675	1	12757	2	Y	199	248	0	26	1	43
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

01	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									
02	14616	X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289	0	40	1	109
							421	9									
03	13206	X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272	0	26	1	45
							257	9									
04	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	876	1	15281	2	Y	106	121	0	11	1	19
							117	9									
05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	707	1	13351	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	363	1	6861	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

01	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									
02	26152	X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260	0	33	1	89
							344	9									
03	28024	X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166	0	12	1	21
							121	9									
04	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	1250	1	21795	2	Y	-0-	21	0			-0-
05	26319	X	23413	-0-	-2906	-0-	1175	1	22202	2	Y	33	20	0	3	1	10
							36	9									
06	24720	X	22421	-0-	-2299	-0-	1122	1	21284	2	Y	14	19	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-
02	20916	X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	22785	X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17	0	3	1	5
							28	9									
04	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	1733	1	30213	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
05	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	1251	1	23645	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1086	1	20582	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	150 340	1 9	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
02	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	139 304	1 9	2290	2	Y	276	229	0	29	1	79
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	154 340	1 9	2602	2	Y	309	293	0	35	1	60
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	145 295	1 9	2529	2	Y	268	251	0	29	1	48
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141 306	1 9	2622	2	Y	278	217	0	28	1	81
06	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	111 197	1 9	2132	2	Y	179	197	0	24	1	39

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
01	9486	X	6754	-0-	-2732	-0-	349 994	1 9	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
02	8568	X	7531	-0-	-1037	-0-	357 1187	1 9	5987	2	Y	1079	836	0	113	1	308
03	8680	X	7982	-0-	-698	-0-	373 1344	1 9	6265	2	Y	1222	1156	0	137	1	237
04	8400	X	7378	-0-	-1022	-0-	335 1188	1 9	5855	2	Y	1080	1007	0	115	1	195
05	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	317 1212	1 9	5996	2	Y	1102	862	0	113	1	322
06	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	303 996	1 9	5756	2	Y	905	910	0	121	1	196

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
01	26133	X	22912	-0-	-3221	-0-	1364 329	1 9	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
02	23128	X	19976	-0-	-3152	-0-	1109 274	1 9	18593	2	Y	249	211	0	26	1	71
03	24614	X	13450	-0-	-11164	-0-	751 143	1 9	12556	2	Y	130	161	0	15	1	25
04	22920	X	21988	-0-	-932	-0-	1183 219	1 9	20586	2	Y	199	167	0	21	1	36
05	23033	X	21672	-0-	-1361	-0-	1077 234	1 9	20361	2	Y	213	165	0	22	1	62
06	22170	X	20101	-0-	-2069	-0-	999 187	1 9	18915	2	Y	170	172	0	23	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 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
01	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	637 68	1 9	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
02	10836	X	9548	-0-	-1288	-0-	536 52	1 9	8960	2	Y	47	41	0	5	1	13
03	11129	X	10073	-0-	-1056	-0-	564 50	1 9	9459	2	Y	45	44	0	5	1	9
04	10770	X	8896	-0-	-1874	-0-	481 50	1 9	8365	2	Y	45	41	0	5	1	8
05	10633	X	9214	-0-	-1419	-0-	459 48	1 9	8707	2	Y	44	34	0	5	1	13
06	10290	X	8173	-0-	-2117	-0-	409 31	1 9	7733	2	Y	28	31	0	4	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
							119	9									
02	19348	X	2448	-0-	-16900	-0-	139	1	2308	2	Y	1	22	0			-0-
							1	9									
03	21049	X	6744	-0-	-14305	-0-	381	1	6355	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
04	19290	X	4291	-0-	-14999	-0-	235	1	4056	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18972	X	7475	-0-	-11497	-0-	365	1	6968	2	Y	129	78	0	13	1	38
							142	9									
*06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	377	1	7160	2	Y	177	153	0	24	1	38
							195	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

01	22351	X	8557	-0-	-13794	-0-	506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
							130	9									
02	20076	X	16427	-0-	-3649	-0-	916	1	15354	2	Y	143	110	0	15	1	41
							157	9									
03	21390	X	20003	-0-	-1387	-0-	1114	1	18661	2	Y	207	185	0	23	1	40
							228	9									
04	20070	X	19431	-0-	-639	-0-	1042	1	18195	2	Y	176	165	0	19	1	32
							194	9									
05	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	1003	1	18961	2	Y	159	128	0	16	1	47
							175	9									
06	19350	X	17702	-0-	-1648	-0-	881	1	16720	2	Y	92	107	0	12	1	20
							101	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

01	32953	X	31946	-0-	-1007	-0-	1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
							562	9									
02	29736	X	28108	-0-	-1628	-0-	1560	1	26131	2	Y	379	332	0	40	1	108
							417	9									
03	32922	X	30086	-0-	-2836	-0-	1673	1	28010	2	Y	366	362	0	41	1	71
							403	9									
04	31860	X	28561	-0-	-3299	-0-	1533	1	26735	2	Y	266	261	0	28	1	48
							293	9									
05	32922	X	28954	-0-	-3968	-0-	1437	1	27196	2	Y	292	225	0	30	1	85
							321	9									
06	30930	X	27548	-0-	-3382	-0-	1367	1	25920	2	Y	237	239	0	32	1	51
							261	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

01	54126	X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-
02	48104	X	42071	-0-	-6033	-0-	2370	1	39701	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	45559	-0-	-6056	-0-	2569	1	42990	2	Y	-0-					-0-
04	48870	X	42664	-0-	-6206	-0-	2313	1	40351	2	Y	-0-					-0-
05	49600	X	42559	-0-	-7041	-0-	2139	1	40420	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	39610	-0-	-6890	-0-	1985	1	37625	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890	1	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
							202	9									
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	16616	X	10282	-0-	-6334	-0-	573	1	9600	2	Y	99	69	0	11	1	19
							109	9									
04	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	889	1	15498	2	Y	196	159	0	21	1	35
							216	9									
05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767	1	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71
							268	9									
06	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710	1	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39
							198	9									

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
01	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339	1	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
02	37632	X	34144	-0-	-3488	-0-	1923	1	32215	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	40889	X	37077	-0-	-3812	-0-	2089	1	34981	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	38730	X	35205	-0-	-3525	-0-	1910	1	33289	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774	1	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694	1	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311	1	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
							552	9									
02	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	254	1	4256	2	Y	453	376	0	47	1	129
							498	9									
03	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	273	1	4587	2	Y	382	394	0	43	1	74
							420	9									
04	5520	X	4944	-0-	-576	-0-	251	1	4332	2	Y	328	308	0	35	1	59
							361	9									
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227	1	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96
							362	9									
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221	1	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50
							253	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654	1	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
							330	9									
02	26460	X	26079	-0-	-381	-0-	1454	1	24340	2	Y	259	217	0	27	1	74
							285	9									
03	27807	X	27106	-0-	-701	-0-	1511	1	25300	2	Y	268	260	0	30	1	52
							295	9									
04	26850	X	26345	-0-	-505	-0-	1416	1	24662	2	Y	243	225	0	26	1	44
							267	9									
05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70
							264	9									
06	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305	1	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	9									
02	28672	X	26449	-0-	-2223	-0-	1479	1	24794	2	Y	160	152	0	17	1	46
							176	9									
03	30721	X	28842	-0-	-1879	-0-	1603	1	26877	2	Y	329	274	0	37	1	64
							362	9									
04	29730	X	27195	-0-	-2535	-0-	1459	1	25419	2	Y	288	269	0	31	1	52
							317	9									
05	30039	X	27672	-0-	-2367	-0-	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	28	1	80
							301	9									
06	29040	X	26591	-0-	-2449	-0-	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	29	1	48
							242	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	9									
02	19908	X	18501	-0-	-1407	-0-	1031	1	17199	2	Y	246	207	0	26	1	70
							271	9									
03	21266	X	19785	-0-	-1481	-0-	1099	1	18427	2	Y	235	233	0	26	1	46
							259	9									
04	20580	X	18705	-0-	-1875	-0-	1004	1	17494	2	Y	188	180	0	20	1	34
							207	9									
05	20925	X	19082	-0-	-1843	-0-	950	1	17943	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									
06	20250	X	18096	-0-	-2154	-0-	901	1	17062	2	Y	121	129	0	16	1	26
							133	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	9									
02	22260	X	20640	-0-	-1620	-0-	1151	1	19230	2	Y	235	197	0	25	1	67
							259	9									
03	23591	X	22017	-0-	-1574	-0-	1224	1	20533	2	Y	236	231	0	26	1	46
							260	9									
04	22830	X	20652	-0-	-2178	-0-	1108	1	19309	2	Y	214	198	0	23	1	39
							235	9									
05	23312	X	21103	-0-	-2209	-0-	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	21	1	59
							222	9									
06	22560	X	20156	-0-	-2404	-0-	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	21	1	34
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
02	58520	X	51826	-0-	-6694	-0-	2921	1	48905	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	62434	X	55797	-0-	-6637	-0-	3137	1	52526	2	Y	122	84	0	14	1	24
							134	9									
04	59070	X	53747	-0-	-5323	-0-	2914	1	50833	2	Y	-0-	24	0			-0-
05	59396	X	55121	-0-	-4275	-0-	2770	1	52351	2	Y	-0-					-0-
06	55530	X	51937	-0-	-3593	-0-	2603	1	49334	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	9									
02	32844	X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54	0	7	1	18
							70	9									
03	35619	X	32324	-0-	-3295	-0-	1816	1	30433	2	Y	68	65	0	8	1	13
							75	9									
04	33600	X	30505	-0-	-3095	-0-	1651	1	28793	2	Y	55	52	0	6	1	10
							61	9									
05	34689	X	30730	-0-	-3959	-0-	1542	1	29127	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
06	32820	X	29334	-0-	-3486	-0-	1469	1	27818	2	Y	43	44	0	6	1	9
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-
02	55580	X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-					-0-
03	59520	X	53269	-0-	-6251	-0-	3001	1	50268	2	Y	-0-					-0-
04	56040	X	49759	-0-	-6281	-0-	2694	1	46999	2	Y	60	43	0	6	1	11
							66	9									
05	56792	X	49797	-0-	-6995	-0-	2500	1	47207	2	Y	82	61	0	8	1	24
							90	9									
06	53970	X	47246	-0-	-6724	-0-	2365	1	44808	2	Y	66	67	0	9	1	14
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	9									
02	57204	X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74	0	9	1	23
							89	9									
03	62093	X	57273	-0-	-4820	-0-	3224	1	53952	2	Y	88	84	0	10	1	17
							97	9									
04	58980	X	54159	-0-	-4821	-0-	2932	1	51149	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	60946	X	54711	-0-	-6235	-0-	2746	1	51884	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									
06	58140	X	52237	-0-	-5903	-0-	2616	1	49558	2	Y	57	59	0	8	1	12
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-
02	17444	X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	16965	-0-	-2224	-0-	957	1	16007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17610	X	15503	-0-	-2107	-0-	841	1	14661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	18197	X	15327	-0-	-2870	-0-	771	1	14556	2	Y	-0-					-0-
06	16410	X	14582	-0-	-1828	-0-	733	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
							63	9									
02	52024	X	46567	-0-	-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
							56	9									
03	56513	X	50882	-0-	-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	54690	X	48159	-0-	-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	56513	X	48703	-0-	-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	5	1	13
							50	9									
06	52680	X	46488	-0-	-6192	-0-	2326	1	44125	2	Y	34	36	0	4	1	7
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	37603	X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	27130	-0-	-5658	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	29427	-0-	-5758	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27959	-0-	-6091	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28475	-0-	-5160	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
							1166	9									
02	6832	X	6050	-0-	-782	-0-	293	1	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
							846	9									
03	7564	X	6677	-0-	-887	-0-	324	1	5423	2	Y	845	805	0	95	1	164
							930	9									
04	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	290	1	5057	2	Y	742	693	0	79	1	134
							816	9									
05	7254	X	6164	-0-	-1090	-0-	267	1	5051	2	Y	769	599	0	79	1	225
							846	9									
06	7020	X	5606	-0-	-1414	-0-	245	1	4697	2	Y	604	617	0	81	1	131
							664	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

01	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	313	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
							240	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	258	1	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
							387	9									
03	5983	X	5408	-0-	-575	-0-	283	1	4727	2	Y	362	351	0	41	1	70
							398	9									
04	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	251	1	4365	2	Y	287	274	0	31	1	52
							316	9									
05	5704	X	3503	-0-	-2201	-0-	165	1	3125	2	Y	194	169	0	20	1	57
							213	9									
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	243	1	4644	2	Y	56	93	0	8	1	12
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
							106	9									
02	37100	X	32724	-0-	-4376	-0-	1839	1	30795	2	Y	82	69	0	9	1	23
							90	9									
03	40083	X	35254	-0-	-4829	-0-	1982	1	33176	2	Y	87	83	0	10	1	17
							96	9									
04	37260	X	33190	-0-	-4070	-0-	1794	1	31318	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	37913	X	31695	-0-	-6218	-0-	1589	1	30031	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	36030	X	32642	-0-	-3388	-0-	1634	1	30947	2	Y	55	56	0	7	1	12
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									
02	24220	X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	26660	X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	67	0	8	1	13
							76	9									
04	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	53	0	6	1	10
							62	9									
05	24707	X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	1	15
							56	9									
06	23280	X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	1	9
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									
02	29652	X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	31093	X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	65	0	7	1	13
							73	9									
04	29400	X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	49	0	6	1	9
							56	9									
05	29481	X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	1	14
							53	9									
06	27840	X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	9									
02	15624	X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	176	0	22	1	59
							228	9									
03	16709	X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	207	0	24	1	41
							234	9									
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	135	0	14	1	24
							145	9									
05	16275	X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	1	57
							216	9									
06	15360	X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	1	25
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

01	5766 X	5356	-0-	-410	-0-	295	1	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
						468	9									
02	5012 X	4690	-0-	-322	-0-	241	1	4057	2	Y	356	301	0	37	1	102
						392	9									
03	5425 X	4992	-0-	-433	-0-	258	1	4354	2	Y	345	341	0	39	1	67
						380	9									
04	5190 X	4762	-0-	-428	-0-	237	1	4185	2	Y	309	287	0	33	1	56
						340	9									
05	5363 X	3327	-0-	-2036	-0-	156	1	2916	2	Y	232	196	0	24	1	68
						255	9									
06	5190 X	3317	-0-	-1873	-0-	162	1	3065	2	Y	82	121	0	11	1	18
						90	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	32457 X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
						111	9									
02	28812 X	25514	-0-	-3298	-0-	1433	1	23989	2	Y	84	71	0	9	1	24
						92	9									
03	31000 X	27423	-0-	-3577	-0-	1538	1	25788	2	Y	88	85	0	10	1	17
						97	9									
04	29400 X	25992	-0-	-3408	-0-	1405	1	24512	2	Y	68	66	0	7	1	12
						75	9									
05	30380 X	26010	-0-	-4370	-0-	1303	1	24606	2	Y	92	68	0	9	1	27
						101	9									
06	28320 X	23822	-0-	-4498	-0-	1193	1	22578	2	Y	46	57	0	6	1	10
						51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

01	30969 X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
						133	9									
02	27580 X	24091	-0-	-3489	-0-	1352	1	22628	2	Y	101	85	0	11	1	29
						111	9									
03	29574 X	25838	-0-	-3736	-0-	1449	1	24275	2	Y	104	101	0	12	1	20
						114	9									
04	27870 X	24322	-0-	-3548	-0-	1315	1	22915	2	Y	84	80	0	9	1	15
						92	9									
05	28489 X	24351	-0-	-4138	-0-	1216	1	23041	2	Y	85	66	0	9	1	25
						94	9									
06	26760 X	23333	-0-	-3427	-0-	1169	1	22091	2	Y	66	68	0	9	1	14
						73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408 122	1 9	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
02	45136	X	33974	-0-	-11162	-0-	1912 73	1 9	31989	2	Y	66	62	0	7	1	19
03	44919	X	38072	-0-	-6847	-0-	2137 108	1 9	35827	2	Y	98	87	0	11	1	19
04	42060	X	36902	-0-	-5158	-0-	1999 31	1 9	34872	2	Y	28	39	0	3	1	5
05	41602	X	37013	-0-	-4589	-0-	1856 57	1 9	35100	2	Y	52	36	0	6	1	15
06	38730	X	35240	-0-	-3490	-0-	1762 70	1 9	33408	2	Y	64	56	0	9	1	14

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381 958	1 9	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
02	7616	X	6657	-0-	-959	-0-	326 872	1 9	5459	2	Y	793	656	0	83	1	226
03	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	343 848	1 9	5763	2	Y	771	761	0	86	1	150
04	7140	X	6153	-0-	-987	-0-	296 661	1 9	5196	2	Y	601	578	0	64	1	109
05	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	287 678	1 9	5430	2	Y	616	482	0	63	1	180
06	7140	X	5753	-0-	-1387	-0-	263 513	1 9	4977	2	Y	466	483	0	62	1	101

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501 166	1 9	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
02	31808	X	21830	-0-	-9978	-0-	1222 134	1 9	20474	2	Y	122	104	0	13	1	35
03	29450	X	22903	-0-	-6547	-0-	1282 136	1 9	21485	2	Y	124	121	0	14	1	24
04	26640	X	22744	-0-	-3896	-0-	1226 117	1 9	21401	2	Y	106	100	0	11	1	19
05	25916	X	23365	-0-	-2551	-0-	1168 98	1 9	22099	2	Y	89	73	0	9	1	26
06	24210	X	15418	-0-	-8792	-0-	772 59	1 9	14587	2	Y	54	61	0	7	1	12

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211 117	1 9	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
02	21308	X	17770	-0-	-3538	-0-	995 99	1 9	16676	2	Y	90	76	0	9	1	26
03	22444	X	19170	-0-	-3274	-0-	1075 97	1 9	17998	2	Y	88	87	0	10	1	17
04	20730	X	17247	-0-	-3483	-0-	932 62	1 9	16253	2	Y	56	57	0	6	1	10
05	20615	X	20200	-0-	-415	-0-	1011 68	1 9	19121	2	Y	62	48	0	6	1	18
06	19530	X	15509	-0-	-4021	-0-	776 36	1 9	14697	2	Y	33	40	0	4	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
							127	9									
02	32200	X	27572	-0-	-4628	-0-	1548	1	25923	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	33790	X	29677	-0-	-4113	-0-	1666	1	27911	2	Y	91	89	0	10	1	18
							100	9									
04	31920	X	28124	-0-	-3796	-0-	1522	1	26524	2	Y	71	68	0	8	1	13
							78	9									
05	32209	X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	30390	X	26165	-0-	-4225	-0-	1309	1	24801	2	Y	50	52	0	7	1	11
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
							105	9									
02	30380	X	26420	-0-	-3960	-0-	1482	1	24837	2	Y	92	75	0	10	1	26
							101	9									
03	32302	X	28420	-0-	-3882	-0-	1597	1	26716	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	9									
04	30450	X	26572	-0-	-3878	-0-	1434	1	25046	2	Y	84	79	0	9	1	15
							92	9									
05	30256	X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	1	25
							95	9									
06	29280	X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	1	15
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
							229	9									
02	36260	X	31155	-0-	-5105	-0-	1745	1	29216	2	Y	176	149	0	18	1	50
							194	9									
03	40145	X	33358	-0-	-6787	-0-	1868	1	31314	2	Y	160	161	0	18	1	31
							176	9									
04	35970	X	31229	-0-	-4741	-0-	1683	1	29380	2	Y	151	139	0	16	1	27
							166	9									
05	36084	X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	1	39
							147	9									
06	34020	X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	1	26
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
							146	9									
02	26320	X	21795	-0-	-4525	-0-	1220	1	20448	2	Y	115	96	0	12	1	33
							127	9									
03	29140	X	24006	-0-	-5134	-0-	1347	1	22527	2	Y	120	116	0	14	1	23
							132	9									
04	26640	X	22923	-0-	-3717	-0-	1237	1	21576	2	Y	100	94	0	11	1	18
							110	9									
05	26629	X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	1	24
							89	9									
06	24900	X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	1	16
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903 X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-
02	41776 X	10508	-0-	-31268	-0-	593	1	9914	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	45229 X	6209	-0-	-39020	-0-	350	1	5858	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	42480 X	2453	-0-	-40027	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
*06	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

01	64976 X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-
02	58688 X	55534	-0-	-3154	-0-	3130	1	52404	2	Y	-0-					-0-
03	63860 X	62311	-0-	-1549	-0-	3512	1	58799	2	Y	-0-					-0-
04	62100 X	58557	-0-	-3543	-0-	3174	1	55383	2	Y	-0-					-0-
05	64170 X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-					-0-
06	62100 X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

01	62868 X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-
02	56112 X	52399	-0-	-3713	-0-	2952	1	49447	2	Y	-0-					-0-
03	60636 X	58201	-0-	-2435	-0-	3280	1	54921	2	Y	-0-					-0-
04	58260 X	55027	-0-	-3233	-0-	2984	1	52043	2	Y	-0-					-0-
05	60202 X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-					-0-
06	58260 X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

01	42419 X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-
02	36904 X	35981	-0-	-923	-0-	2025	1	33956	2	Y	-0-					-0-
03	41498 X	41498	-0-	-0-	-0-	2338	1	39160	2	Y	-0-					-0-
04	40620 X	37285	-0-	-3335	-0-	2021	1	35264	2	Y	-0-					-0-
05	41974 X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-					-0-
06	40620 X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
						712	9									
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1158	1	2701	2	Y	833	716	0			361
						916	9									
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1381	1	2779	2	Y	1153	1321	0			193
						1268	9									
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	1197	1	3032	2	Y	1135	1101	0			227
						1249	9									
05	5301 X	5287	-0-	-14	-0-	1269	1	3083	2	Y	850	812	0			265
						935	9									
06	5250 X	5062	-0-	-188	-0-	1155	1	2949	2	Y	871	935	0			201
						958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									
02	7308	X	4196	-0-	-3112	-0-	1127	1	2628	2	Y	401	474	0			174
							441	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2327	1	4685	2	Y	1313	1267	0			220
							1444	9									
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1697	1	4292	2	Y	1137	1130	0			227
							1251	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1931	1	4693	2	Y	647	673	0			201
							712	9									
06	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	1832	1	4674	2	Y	734	766	0			169
							807	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

01	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									
02	2632	X	1848	-0-	-784	-0-	415	1	971	2	Y	420	388	0			182
							462	9									
03	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	651	1	1309	2	Y	789	839	0			132
							868	9									
04	2520	X	2265	-0-	-255	-0-	567	1	1435	2	Y	239	323	0			48
							263	9									
05	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	648	1	1576	2	Y	266	231	0			83
							293	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	548	1	1396	2	Y	370	368	0			85
							407	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	358	2	Y	167	139	0			28
							184	9									
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
05	713	X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									
02	14588	X	12814	-0-	-1774	-0-	707	1	11834	2	Y	248	201	0	26	1	71
							273	9									
03	15903	X	13266	-0-	-2637	-0-	731	1	12274	2	Y	237	235	0	27	1	46
							261	9									
04	14880	X	11307	-0-	-3573	-0-	606	1	10560	2	Y	128	137	0	14	1	23
							141	9									
05	14725	X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22	1	63
							239	9									
06	14250	X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19	1	31
							157	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									
02	14224	X	12380	-0-	-1844	-0-	672	1	11246	2	Y	420	345	0	44	1	120
							462	9									
03	15748	X	14189	-0-	-1559	-0-	787	1	13180	2	Y	202	260	0	23	1	39
							222	9									
04	14190	X	13693	-0-	-497	-0-	726	1	12686	2	Y	255	221	0	27	1	46
							281	9									
05	14663	X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40	1	113
							427	9									
06	14190	X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34	1	55
							279	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									
02	8064	X	7257	-0-	-807	-0-	377	1	6319	2	Y	510	389	0	53	1	146
							561	9									
03	8928	X	7352	-0-	-1576	-0-	408	1	6822	2	Y	111	222	0	13	1	22
							122	9									
04	7590	X	3685	-0-	-3905	-0-	199	1	3439	2	Y	43	52	0	5	1	8
							47	9									
05	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9	1	25
							95	9									
06	7770	X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12	1	19
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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
01	29295 X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
						149	9									
02	26460 X	23338	-0-	-3122	-0-	1307	1	21908	2	Y	112	95	0	12	1	32
						123	9									
03	29295 X	25164	-0-	-4131	-0-	1413	1	23627	2	Y	113	110	0	13	1	22
						124	9									
04	26310 X	23632	-0-	-2678	-0-	1276	1	22264	2	Y	84	82	0	9	1	15
						92	9									
05	26350 X	23656	-0-	-2694	-0-	1185	1	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26
						99	9									
06	25440 X	22866	-0-	-2574	-0-	1146	1	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

01	46531 X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
						34	9									
02	41468 X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	44733 X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-					-0-
04	42150 X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-					-0-
05	42284 X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-
06	40920 X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

01	39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-					-0-
02	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-					-0-
03	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	2	Y	-0-					-0-
04	39213 X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-					-0-
05	40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-
06	38430 X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

01	39556 X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
						101	9									
02	35364 X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18	0			-0-
03	38812 X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-					-0-
04	36750 X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-					-0-
05	36766 X	31969	-0-	-4797	-0-	1604	1	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17
						63	9									
06	35010 X	30331	-0-	-4679	-0-	1517	1	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19
						94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

01	37045 X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
						429	9									
02	32452 X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277	0	34	1	93
						360	9									
03	35774 X	29282	-0-	-6492	-0-	1629	1	27288	2	Y	332	324	0	37	1	64
						365	9									
04	33660 X	30934	-0-	-2726	-0-	1662	1	28947	2	Y	295	274	0	32	1	53
						325	9									
05	33573 X	29935	-0-	-3638	-0-	1486	1	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86
						325	9									
06	31320 X	29123	-0-	-2197	-0-	1448	1	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52
						264	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
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044	X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-
03	67301	X	59048	-0-	-8253	-0-	3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12
							69	9									
04	65130	X	55337	-0-	-9793	-0-	2999	1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12
							75	9									
05	65100	X	55523	-0-	-9577	-0-	2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21
							79	9									
06	59550	X	53070	-0-	-6480	-0-	2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	9									
02	26964	X	24077	-0-	-2887	-0-	1355	1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
03	29264	X	25775	-0-	-3489	-0-	1449	1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	28110	X	24028	-0-	-4082	-0-	1300	1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8
							50	9									
05	28303	X	21504	-0-	-6799	-0-	1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	26640	X	21030	-0-	-5610	-0-	1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	47012	X	42506	-0-	-4506	-0-	2395	1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	50902	X	45840	-0-	-5062	-0-	2584	1	43256	2	Y	-0-					-0-
04	48750	X	43191	-0-	-5559	-0-	2340	1	40851	2	Y	-0-					-0-
05	49414	X	42800	-0-	-6614	-0-	2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	46860	X	41057	-0-	-5803	-0-	2058	1	38998	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

01	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-
03	25327	X	22855	-0-	-2472	-0-	1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11
							64	9									
04	23700	X	21378	-0-	-2322	-0-	1154	1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11
							69	9									
05	24335	X	19984	-0-	-4351	-0-	1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16
							61	9									
06	22560	X	17465	-0-	-5095	-0-	874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
02	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-
03	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-
06	43530	X	43157	-0-	-373	-0-	2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968	X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1	19391	2	Y	-0-					-0-
04	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1	18050	2	Y	-0-					-0-
05	22444	X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1	19475	2	Y	-0-					-0-
06	21120	X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1	19134	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920	X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-
03	33418	X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1	27719	2	Y	-0-					-0-
04	31320	X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1	26168	2	Y	-0-					-0-
05	31744	X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1	26719	2	Y	-0-					-0-
06	30000	X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1	25646	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	38874	X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400	X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	23374	X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1	11759	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	19080	X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1	8803	2	Y	-0-					-0-
05	18569	X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1	15864	2	Y	15	9	0	2	1	4
							17	9									
06	17970	X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1	13504	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

01	55242	X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	45220	X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-
03	41912	X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1	25352	2	Y	-0-					-0-
04	36000	X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1	23987	2	Y	-0-					-0-
05	34193	X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1	23985	2	Y	-0-					-0-
06	31830	X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1	22836	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

01	30721	X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	21672	X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
							185	9									
03	18786	X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1	12274	2	Y	207	192	0	23	1	40
							228	9									
04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1	15665	2	Y	129	132	0	14	1	23
							142	9									
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1	13691	2	Y	213	152	0	22	1	62
							234	9									
*06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1	12266	2	Y	136	151	0	18	1	29
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3980	-0-	-1817	-0-	209	1	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
							508	9									
02	5236	X	2570	-0-	-2666	-0-	127	1	2166	2	Y	252	245	0	26	1	72
							277	9									
03	4464	X	3330	-0-	-1134	-0-	169	1	2823	2	Y	307	285	0	34	1	60
							338	9									
04	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	199	1	3438	2	Y	409	351	0	44	1	74
							450	9									
05	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	179	1	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110
							415	9									
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	192	1	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
							353	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

01	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231	1	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
							758	9									
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	186	1	3093	2	Y	603	504	0	63	1	172
							663	9									
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	234	1	3920	2	Y	488	510	0	55	1	95
							537	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	236	1	4138	2	Y	402	381	0	43	1	73
							442	9									
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	214	1	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110
							411	9									
06	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	193	1	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
							310	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123	1	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
							596	9									
02	3780	X	2487	-0-	-1293	-0-	110	1	1839	2	Y	489	405	0	51	1	140
							538	9									
03	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	140	1	2347	2	Y	455	456	0	51	1	88
							501	9									
04	3360	X	2297	-0-	-1063	-0-	109	1	1883	2	Y	277	285	0	30	1	50
							305	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184	1	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126
							475	9									
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
							276	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285	1	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
							867	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	205	1	3429	2	Y	1083	816	0	113	1	309
							1191	9									
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	327	1	5464	2	Y	1223	1158	0	137	1	237
							1345	9									
04	5670	X	3693	-0-	-1977	-0-	160	1	2809	2	Y	658	706	0	70	1	119
							724	9									
05	5859	X	483	-0-	-5376	-0-	29	2	454	9	Y	413	369	0	42	1	121
06	6900	X	2649	-0-	-4251	-0-	98	1	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
							700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	10788 X	7300	-0-	-3488	-0-	413	1	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83
						464	9									
02	9744 X	6484	-0-	-3260	-0-	345	1	5757	2	Y	347	295	0	36	1	99
						382	9									
03	10788 X	6917	-0-	-3871	-0-	368	1	6185	2	Y	331	329	0	37	1	64
						364	9									
04	8340 X	4732	-0-	-3608	-0-	245	1	4278	2	Y	190	200	0	20	1	34
						209	9									
05	7316 X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61
						232	9									
06	7050 X	3971	-0-	-3079	-0-	190	1	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32
						165	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

01	7781 X	7203	-0-	-578	-0-	426	1	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28
						157	9									
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	420	1	7026	2	Y	173	134	0	18	1	49
						190	9									
03	7812 X	7456	-0-	-356	-0-	410	1	6866	2	Y	164	163	0	18	1	32
						180	9									
04	7560 X	7299	-0-	-261	-0-	389	1	6787	2	Y	112	112	0	12	1	20
						123	9									
05	8463 X	7979	-0-	-484	-0-	395	1	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34
						128	9									
06	8190 X	4055	-0-	-4135	-0-	201	1	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10
						48	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	18	11	0	2	1	5
						20	9									
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	43	35	0	5	1	8
						47	9									
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	26	26	0	3	1	5
						29	9									
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1050 X	928	-0-	-122	-0-	46	1	858	2	Y	22	14	0	3	1	5
						24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191	1	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11
							61	9									
02	5796	X	2351	-0-	-3445	-0-	130	1	2179	2	Y	38	34	0	4	1	11
							42	9									
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	366	1	6150	2	Y	115	91	0	13	1	22
							127	9									
04	8190	X	5564	-0-	-2626	-0-	296	1	5184	2	Y	76	76	0	8	1	14
							84	9									
05	8463	X	5796	-0-	-2667	-0-	287	1	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22
							84	9									
*06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	399	1	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16
							81	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	271	1	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89
							496	9									
02	4984	X	4465	-0-	-519	-0-	229	1	3847	2	Y	354	305	0	37	1	101
							389	9									
03	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	209	1	3469	2	Y	308	315	0	34	1	60
							339	9									
04	4830	X	3452	-0-	-1378	-0-	173	1	3029	2	Y	227	222	0	24	1	41
							250	9									
05	4991	X	3126	-0-	-1865	-0-	147	1	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62
							233	9									
*06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43
							218	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	52	39	0	5	1	10
							57	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	49	40	0	5	1	14
							54	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	107	2	Y	10	21	0	1	1	2
							11	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7
							37	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

01	10881	X	6613	-0-	-4268	-0-	350	1	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152
							847	9									
02	9828	X	5231	-0-	-4597	-0-	256	1	4281	2	Y	631	537	0	66	1	180
							694	9									
03	10881	X	3172	-0-	-7709	-0-	148	1	2492	2	Y	484	516	0	54	1	94
							532	9									
04	7950	X	6012	-0-	-1938	-0-	292	1	5070	2	Y	591	515	0	63	1	107
							650	9									
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	352	1	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199
							749	9									
06	6390	X	4218	-0-	-2172	-0-	190	1	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91
							461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48
							270	9									
02	4480	X	3134	-0-	-1346	-0-	163	1	2728	2	Y	221	183	0	23	1	63
							243	9									
03	4960	X	2892	-0-	-2068	-0-	151	1	2518	2	Y	203	204	0	23	1	39
							223	9									
04	4800	X	2435	-0-	-2365	-0-	124	1	2114	2	Y	179	167	0	19	1	32
							197	9									
05	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	120	1	2287	2	Y	186	145	0	19	1	54
							205	9									
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	154	1	2956	2	Y	172	166	0	23	1	37
							189	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
							591	9									
02	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	664	1	11085	2	Y	733	553	0	77	1	209
							806	9									
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	729	1	12219	2	Y	773	745	0	87	1	150
							850	9									
04	16050	X	11763	-0-	-4287	-0-	634	1	11075	2	Y	49	185	0	5	1	9
							54	9									
05	16585	X	12543	-0-	-4042	-0-	621	1	11717	2	Y	186	122	0	19	1	54
							205	9									
06	16050	X	8627	-0-	-7423	-0-	424	1	8086	2	Y	106	123	0	14	1	23
							117	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	815	1	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
							248	9									
02	18228	X	11198	-0-	-7030	-0-	620	1	10378	2	Y	182	155	0	19	1	52
							200	9									
03	20181	X	11419	-0-	-8762	-0-	631	1	10593	2	Y	177	175	0	20	1	34
							195	9									
04	19530	X	11205	-0-	-8325	-0-	598	1	10446	2	Y	146	138	0	16	1	26
							161	9									
05	16089	X	12039	-0-	-4050	-0-	598	1	11278	2	Y	148	116	0	15	1	43
							163	9									
06	13320	X	9104	-0-	-4216	-0-	449	1	8548	2	Y	97	106	0	13	1	21
							107	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

01	10323	X	7989	-0-	-2334	-0-	387	1	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
							1543	9									
02	10024	X	7012	-0-	-3012	-0-	319	1	5350	2	Y	1221	1022	0	128	1	348
							1343	9									
03	11098	X	8300	-0-	-2798	-0-	388	1	6497	2	Y	1286	1241	0	144	1	249
							1415	9									
04	10740	X	7364	-0-	-3376	-0-	335	1	5856	2	Y	1066	1009	0	114	1	192
							1173	9									
05	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	324	1	6128	2	Y	1088	851	0	111	1	318
							1197	9									
*06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	354	1	6698	2	Y	903	905	0	120	1	196
							993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	233	1	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
							688	9									
02	4816	X	3630	-0-	-1186	-0-	171	1	2848	2	Y	555	462	0	58	1	158
							611	9									
03	5332	X	3842	-0-	-1490	-0-	188	1	3096	2	Y	507	510	0	57	1	98
							558	9									
04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	199	1	3478	2	Y	599	525	0	64	1	108
							659	9									
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	185	1	3507	2	Y	589	465	0	60	1	172
							648	9									
06	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	163	1	3083	2	Y	354	402	0	47	1	77
							389	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

01	19158	X	14313	-0-	-4845	-0-	854	1	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
							182	9									
02	15176	X	10981	-0-	-4195	-0-	612	1	10270	2	Y	90	88	0	9	1	26
							99	9									
03	14911	X	14247	-0-	-664	-0-	796	1	13366	2	Y	77	79	0	9	1	15
							85	9									
04	13860	X	11467	-0-	-2393	-0-	619	1	10765	2	Y	75	68	0	8	1	14
							83	9									
05	14322	X	10384	-0-	-3938	-0-	517	1	9784	2	Y	75	59	0	8	1	22
							83	9									
06	13860	X	11203	-0-	-2657	-0-	558	1	10554	2	Y	83	76	0	11	1	18
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388 X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
						23	9									
02	23828 X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23	0	3	1	9
						34	9									
03	25172 X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84	0	12	1	21
						119	9									
04	21840 X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93	0	11	1	18
						111	9									
05	20801 X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	9	1	24
						92	9									
06	20130 X	16515	-0-	-3615	-0-	825	1	15620	2	Y	64	65	0	9	1	14
						70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117 X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-
02	24724 X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-					-0-
03	25761 X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-					-0-
04	24600 X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	Y	-0-					-0-
05	25420 X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
06	24600 X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

01	33325 X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-
02	29428 X	25539	-0-	-3889	-0-	1440	1	24099	2	Y	-0-					-0-
03	31093 X	24270	-0-	-6823	-0-	1365	1	22887	2	Y	16	11	0	2	1	3
						18	9									
04	29190 X	25491	-0-	-3699	-0-	1378	1	24073	2	Y	36	29	0	4	1	6
						40	9									
05	28830 X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9
						34	9									
06	27900 X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5
						25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

01	30566 X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
						157	9									
02	27608 X	21510	-0-	-6098	-0-	1199	1	20103	2	Y	189	143	0	20	1	54
						208	9									
03	29822 X	24377	-0-	-5445	-0-	1365	1	22884	2	Y	116	134	0	13	1	23
						128	9									
04	28860 X	20529	-0-	-8331	-0-	1105	1	19271	2	Y	139	122	0	15	1	25
						153	9									
05	29760 X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37
						141	9									
06	26880 X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18
						91	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

01	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	1507	1	25241	2	Y	-0-					-0-
03	30690 X	23390	-0-	-7300	-0-	1321	1	22068	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	34920 X	23808	-0-	-11112	-0-	1293	1	22514	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	36084 X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-
06	34920 X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6
						32	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13392 X	9526	-0-	-3866	-0-	561	1	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
						228	9									
02	12096 X	9385	-0-	-2711	-0-	520	1	8668	2	Y	179	150	0	19	1	51
						197	9									
03	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	451	1	7544	2	Y	159	161	0	18	1	31
						175	9									
04	9210 X	7890	-0-	-1320	-0-	421	1	7323	2	Y	133	126	0	14	1	24
						146	9									
05	10385 X	7991	-0-	-2394	-0-	395	1	7451	2	Y	132	104	0	13	1	39
						145	9									
06	10050 X	1464	-0-	-8586	-0-	72	1	1372	2	Y	18	50	0	3	1	4
						20	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

01	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	660	1	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
						217	9									
02	10052 X	9837	-0-	-215	-0-	541	1	9111	2	Y	168	141	0	18	1	48
						185	9									
03	11129 X	10451	-0-	-678	-0-	579	1	9684	2	Y	171	167	0	19	1	33
						188	9									
04	10800 X	9578	-0-	-1222	-0-	510	1	8911	2	Y	143	135	0	15	1	26
						157	9									
05	11160 X	9716	-0-	-1444	-0-	480	1	9075	2	Y	146	114	0	15	1	43
						161	9									
06	10800 X	1226	-0-	-9574	-0-	56	1	1142	2	Y	25	59	0	3	1	6
						28	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

01	31465 X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
						78	9									
02	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	1867	1	31256	2	Y	136	97	0	14	1	39
						150	9									
03	36518 X	30093	-0-	-6425	-0-	1691	1	28269	2	Y	121	123	0	14	1	23
						133	9									
04	35340 X	26784	-0-	-8556	-0-	1449	1	25229	2	Y	96	92	0	10	1	17
						106	9									
05	36828 X	25201	-0-	-11627	-0-	1263	1	23857	2	Y	74	62	0	8	1	21
						81	9									
06	35640 X	28148	-0-	-7492	-0-	1409	1	26664	2	Y	68	65	0	9	1	15
						75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
							79	9									
02	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	1356	1	22721	2	Y	127	92	0	13	1	36
							140	9									
03	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1323	1	22195	2	Y	105	109	0	12	1	20
							116	9									
04	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	1254	1	21866	2	Y	94	87	0	10	1	17
							103	9									
05	26815	X	14461	-0-	-12354	-0-	723	1	13671	2	Y	61	54	0	6	1	18
							67	9									
06	25950	X	18681	-0-	-7269	-0-	933	1	17676	2	Y	65	60	0	9	1	14
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

01	43338	X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
							88	9									
02	36960	X	29406	-0-	-7554	-0-	1651	1	27656	2	Y	90	71	0	9	1	26
							99	9									
03	31775	X	29509	-0-	-2266	-0-	1657	1	27739	2	Y	103	97	0	12	1	20
							113	9									
04	30750	X	26202	-0-	-4548	-0-	1417	1	24674	2	Y	101	92	0	11	1	18
							111	9									
05	32550	X	23728	-0-	-8822	-0-	1188	1	22430	2	Y	100	79	0	10	1	29
							110	9									
06	31500	X	18718	-0-	-12782	-0-	934	1	17712	2	Y	65	71	0	9	1	14
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

01	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
							54	9									
02	27636	X	27101	-0-	-535	-0-	1520	1	25465	2	Y	105	74	0	11	1	30
							116	9									
03	32395	X	26790	-0-	-5605	-0-	1503	1	25162	2	Y	114	109	0	13	1	22
							125	9									
04	31350	X	23432	-0-	-7918	-0-	1262	1	22030	2	Y	127	112	0	14	1	23
							140	9									
05	32395	X	23359	-0-	-9036	-0-	1165	1	22048	2	Y	133	103	0	14	1	39
							146	9									
06	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-	1291	1	24481	2	Y	196	166	0	26	1	43
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

01	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									
02	31192	X	25375	-0-	-5817	-0-	1421	1	23774	2	Y	164	150	0	17	1	47
							180	9									
03	34534	X	27532	-0-	-7002	-0-	1544	1	25857	2	Y	119	130	0	13	1	23
							131	9									
04	31710	X	25818	-0-	-5892	-0-	1395	1	24311	2	Y	102	96	0	11	1	18
							112	9									
05	31806	X	23304	-0-	-8502	-0-	1164	1	22015	2	Y	114	87	0	12	1	33
							125	9									
06	30060	X	21725	-0-	-8335	-0-	1082	1	20500	2	Y	130	118	0	17	1	28
							143	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
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155 106	1 9	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
02	3780	X	171	-0-	-3609	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	19	0			-0-
03	4185	X	1263	-0-	-2922	-0-	66 79	1 9	1118	2	Y	72	50	0	8	1	14
04	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	83 83	1 9	1441	2	Y	75	67	0	8	1	14
05	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	111 98	1 9	2070	2	Y	89	68	0	9	1	26
*06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341 100	1 9	6509	2	Y	91	85	0	12	1	20

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135 103	1 9	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
02	4788	X	4408	-0-	-380	-0-	240 177	1 9	3991	2	Y	161	117	0	17	1	46
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	235 157	1 9	3931	2	Y	143	145	0	16	1	28
04	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	215 65	1 9	3746	2	Y	59	70	0	6	1	11
05	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	197 153	1 9	3732	2	Y	139	95	0	14	1	41
06	4710	X	1724	-0-	-2986	-0-	84 17	1 9	1623	2	Y	15	51	0	2	1	3

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589 1170	1 9	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
02	28504	X	23095	-0-	-5409	-0-	1248 985	1 9	20862	2	Y	895	756	0	94	1	255
03	30814	X	25575	-0-	-5239	-0-	1389 952	1 9	23234	2	Y	865	855	0	97	1	168
04	27900	X	23551	-0-	-4349	-0-	1234 809	1 9	21508	2	Y	735	692	0	78	1	133
05	27466	X	23574	-0-	-3892	-0-	1144 806	1 9	21624	2	Y	733	577	0	75	1	214
06	26580	X	22414	-0-	-4166	-0-	1092 625	1 9	20697	2	Y	568	583	0	76	1	123

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
01	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
							303	9									
02	5992	X	5010	-0-	-982	-0-	272	1	4520	2	Y	198	175	0	21	1	56
							218	9									
03	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	289	1	4844	2	Y	188	187	0	21	1	36
							207	9									
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	265	1	4613	2	Y	161	151	0	17	1	29
							177	9									
05	7006	X	4986	-0-	-2020	-0-	242	1	4597	2	Y	134	110	0	14	1	39
							147	9									
06	6780	X	220	-0-	-6560	-0-	8	1	205	2	Y	6	43	0	1	1	1
							7	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

01	6107	X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
							239	9									
03	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	242	1	4055	2	Y	209	207	0	23	1	41
							230	9									
04	4830	X	4192	-0-	-638	-0-	215	1	3781	2	Y	178	168	0	19	1	32
							196	9									
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	200	1	3803	2	Y	179	141	0	18	1	52
							197	9									
06	4710	X	1255	-0-	-3455	-0-	62	1	1167	2	Y	24	68	0	3	1	5
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02	41496	X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	2688	1	45056	2	Y	351	257	0	39	1	68
							386	9									
04	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2411	1	42074	2	Y	326	300	0	35	1	59
							359	9									
05	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	2199	1	41544	2	Y	302	242	0	31	1	88
							332	9									
06	45030	X	42007	-0-	-3023	-0-	2090	1	39585	2	Y	302	285	0	40	1	65
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

01	39928	X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	9									
02	36064	X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
							162	9									
03	39928	X	31395	-0-	-8533	-0-	1762	1	29468	2	Y	150	146	0	17	1	29
							165	9									
04	33540	X	30083	-0-	-3457	-0-	1624	1	28317	2	Y	129	121	0	14	1	23
							142	9									
05	34658	X	29176	-0-	-5482	-0-	1459	1	27597	2	Y	109	89	0	11	1	32
							120	9									
06	32100	X	30773	-0-	-1327	-0-	1538	1	29128	2	Y	97	95	0	13	1	21
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

01	34937 X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
						185	9									
02	26936 X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93	0	10	1	28
						108	9									
03	29822 X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31	0	1	1	1
						6	9									
04	24480 X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
05	27807 X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
06	26910 X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

01	38068 X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
						110	9									
02	26040 X	3906	-0-	-22134	-0-	213	1	3551	2	Y	129	98	0	14	1	37
						142	9									
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37	0			-0-
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-					-0-
05	4340 X	2631	-0-	-1709	-0-	130	1	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2
						8	9									
06	4200 X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246 737	1 9	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
02	4508	X	4221	-0-	-287	-0-	205 586	1 9	3430	2	Y	533	457	0	56	1	152
03	4991	X	3104	-0-	-1887	-0-	154 373	1 9	2577	2	Y	339	387	0	38	1	66
04	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	210 463	1 9	3666	2	Y	421	366	0	45	1	76
05	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	180 444	1 9	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118
06	4680	X	3488	-0-	-1192	-0-	162 306	1 9	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

01	16523	X	6676	-0-	-9847	-0-	395 138	1 9	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
02	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1196 393	1 9	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
03	19902	X	17830	-0-	-2072	-0-	984 375	1 9	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66
04	19260	X	17095	-0-	-2165	-0-	910 360	1 9	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59
05	23901	X	14577	-0-	-9324	-0-	721 271	1 9	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72
06	23130	X	15089	-0-	-8041	-0-	744 274	1 9	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

01	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	1491 6	1 9	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
02	24108	X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

01	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	448 652	1 9	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	363 550	1 9	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
03	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	407 560	1 9	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99
04	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	342 429	1 9	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70
05	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	356 496	1 9	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132
06	7800	X	5462	-0-	-2338	-0-	265 202	1 9	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	7913	-0-	-16081	-0-	438	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
							641	9									
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	986	1	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
							1265	9									
03	21979	X	18222	-0-	-3757	-0-	945	1	15847	2	Y	1300	1230	0	146	1	252
							1430	9									
04	21270	X	15239	-0-	-6031	-0-	770	1	13399	2	Y	973	945	0	104	1	176
							1070	9									
05	21979	X	10624	-0-	-11355	-0-	506	1	9535	2	Y	530	497	0	54	1	155
							583	9									
06	20040	X	18764	-0-	-1276	-0-	880	1	16664	2	Y	1109	876	0	148	1	240
							1220	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

01	18073	X	3623	-0-	-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	879	1	14708	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13113	X	10491	-0-	-2622	-0-	588	1	9831	2	Y	65	58	0	7	1	13
							72	9									
04	10500	X	10349	-0-	-151	-0-	555	1	9671	2	Y	112	93	0	12	1	20
							123	9									
05	17329	X	10205	-0-	-7124	-0-	509	1	9575	2	Y	110	87	0	11	1	32
							121	9									
06	16770	X	11180	-0-	-5590	-0-	558	1	10549	2	Y	66	75	0	9	1	14
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

01	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	1848	1	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
							174	9									
02	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1447	1	24246	2	Y	127	109	0	13	1	36
							140	9									
03	31806	X	26082	-0-	-5724	-0-	1461	1	24471	2	Y	136	131	0	15	1	26
							150	9									
04	30780	X	24261	-0-	-6519	-0-	1308	1	22782	2	Y	155	137	0	16	1	28
							171	9									
05	31806	X	23654	-0-	-8152	-0-	1184	1	22298	2	Y	156	122	0	16	1	46
							172	9									
06	29760	X	25521	-0-	-4239	-0-	1272	1	24086	2	Y	148	142	0	20	1	32
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

01	27838	X	12065	-0-	-15773	-0-	721	1	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
							111	9									
02	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1510	1	25323	2	Y	192	137	0	20	1	55
							211	9									
03	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	1583	1	26520	2	Y	179	179	0	20	1	35
							197	9									
04	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	1376	1	23970	2	Y	161	150	0	17	1	29
							177	9									
05	29946	X	25202	-0-	-4744	-0-	1260	1	23804	2	Y	125	105	0	13	1	36
							138	9									
06	28980	X	24393	-0-	-4587	-0-	1221	1	23107	2	Y	59	74	0	8	1	13
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
							59	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	991	1	16629	2	Y	341	219	0	36	1	97
							375	9									
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	585	1	9793	2	Y	163	210	0	18	1	32
							179	9									
04	9990	X	8973	-0-	-1017	-0-	479	1	8348	2	Y	133	127	0	14	1	24
							146	9									
05	19933	X	7622	-0-	-12311	-0-	379	1	7111	2	Y	120	97	0	12	1	35
							132	9									
06	19290	X	9574	-0-	-9716	-0-	475	1	8976	2	Y	112	108	0	15	1	24
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

01	49786	X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
							331	9									
02	44968	X	27942	-0-	-17026	-0-	1556	1	26083	2	Y	275	227	0	29	1	78
							303	9									
03	43307	X	32771	-0-	-10536	-0-	1830	1	30653	2	Y	262	260	0	29	1	51
							288	9									
04	38280	X	31862	-0-	-6418	-0-	1715	1	29903	2	Y	222	209	0	24	1	40
							244	9									
05	34937	X	28572	-0-	-6365	-0-	1427	1	26922	2	Y	203	163	0	21	1	59
							223	9									
06	31710	X	31093	-0-	-617	-0-	1547	1	29333	2	Y	194	185	0	26	1	42
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-
02	29316	X	26338	-0-	-2978	-0-	1483	1	24855	2	Y	-0-					-0-
03	32457	X	27872	-0-	-4585	-0-	1567	1	26290	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
04	30390	X	25785	-0-	-4605	-0-	1395	1	24318	2	Y	65	49	0	7	1	12
							72	9									
05	30535	X	24388	-0-	-6147	-0-	1219	1	23082	2	Y	79	60	0	8	1	23
							87	9									
06	28770	X	24670	-0-	-4100	-0-	1233	1	23357	2	Y	73	70	0	10	1	16
							80	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

01	13144	X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	11368	X	10262	-0-	-1106	-0-	567	1	9505	2	Y	173	147	0	18	1	49
							190	9									
03	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	630	1	10584	2	Y	180	174	0	20	1	35
							198	9									
04	11520	X	10017	-0-	-1503	-0-	535	1	9316	2	Y	151	143	0	16	1	27
							166	9									
05	11904	X	10761	-0-	-1143	-0-	531	1	10043	2	Y	170	130	0	17	1	50
							187	9									
06	11520	X	6823	-0-	-4697	-0-	339	1	6397	2	Y	79	101	0	11	1	17
							87	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

01	27218	X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
							157	9									
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	1356	1	22692	2	Y	470	315	0	49	1	134
							517	9									
03	22723	X	19693	-0-	-3030	-0-	1084	1	18150	2	Y	417	423	0	47	1	81
							459	9									
04	19980	X	17499	-0-	-2481	-0-	927	1	16188	2	Y	349	330	0	37	1	63
							384	9									
05	27187	X	17517	-0-	-9670	-0-	863	1	16288	2	Y	333	265	0	34	1	97
							366	9									
06	26310	X	17188	-0-	-9122	-0-	847	1	16078	2	Y	239	252	0	32	1	52
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

01	35991	X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
							64	9									
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
05	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496 X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
						200	9									
02	28448 X	25085	-0-	-3363	-0-	1403	1	23514	2	Y	153	129	0	16	1	44
						168	9									
03	30225 X	26750	-0-	-3475	-0-	1497	1	25078	2	Y	159	154	0	18	1	31
						175	9									
04	28080 X	24973	-0-	-3107	-0-	1346	1	23477	2	Y	136	127	0	15	1	25
						150	9									
05	28303 X	25091	-0-	-3212	-0-	1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40
						150	9									
06	27060 X	23963	-0-	-3097	-0-	1197	1	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24
						121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

01	25978 X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	22260 X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1	19731	2	Y	-0-					-0-
03	23343 X	17683	-0-	-5660	-0-	996	1	16668	2	Y	17	12	0	2	1	3
						19	9									
04	21570 X	20675	-0-	-895	-0-	1122	1	19531	2	Y	20	17	0	2	1	4
						22	9									
05	23157 X	18972	-0-	-4185	-0-	954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5
						20	9									
06	22410 X	17791	-0-	-4619	-0-	890	1	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

01	25792 X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	23296 X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1	10938	2	Y	-0-					-0-
03	25792 X	12790	-0-	-13002	-0-	720	1	12070	2	Y	-0-					-0-
04	21090 X	16070	-0-	-5020	-0-	870	1	15200	2	Y	-0-					-0-
05	20584 X	18337	-0-	-2247	-0-	922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
*06	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6020 X	1681	-0-	-4339	-0-	81	1	1378	2	Y	202	123	0	21	1	58
						222	9									
03	6417 X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			Y	-0-	58	0			-0-
04	5370 X	15	-0-	-5355	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800 X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135 X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
						164	9									
02	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	16957 X	331	-0-	-16626	-0-	19	1	304	2	Y	7	5	0	1	1	1
						8	9									
04	15960 X	7495	-0-	-8465	-0-	404	1	7025	2	Y	60	44	0	6	1	11
						66	9									
05	15655 X	8109	-0-	-7546	-0-	405	1	7660	2	Y	40	35	0	4	1	12
						44	9									
06	14040 X	3505	-0-	-10535	-0-	175	1	3290	2	Y	36	35	0	5	1	8
						40	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

01	20398 X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
						367	9									
02	15848 X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	17546 X	13	-0-	-17533	-0-	6	2	7	9	Y	6	4	0	1	1	1
04	16980 X	6320	-0-	-10660	-0-	333	1	5815	2	Y	156	112	0	17	1	28
						172	9									
05	17391 X	12052	-0-	-5339	-0-	589	1	11166	2	Y	270	191	0	28	1	79
						297	9									
06	13800 X	3494	-0-	-10306	-0-	169	1	3196	2	Y	117	155	0	16	1	25
						129	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

01	40238 X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
						207	9									
02	35644 X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89	0	9	1	24
						94	9									
03	37417 X	30657	-0-	-6760	-0-	1726	1	28929	2	Y	2	26	0			-0-
						2	9									
04	33780 X	29121	-0-	-4659	-0-	1578	1	27543	2	Y	-0-					-0-
05	33852 X	29110	-0-	-4742	-0-	1461	1	27649	2	Y	-0-					-0-
06	32160 X	27938	-0-	-4222	-0-	1400	1	26538	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31930 X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
						183	9									
02	25732 X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112	0	14	1	37
						143	9									
03	27931 X	21392	-0-	-6539	-0-	1198	1	20051	2	Y	130	127	0	15	1	25
						143	9									
04	24180 X	19141	-0-	-5039	-0-	1034	1	17991	2	Y	105	100	0	11	1	19
						116	9									
05	23653 X	19398	-0-	-4255	-0-	970	1	18326	2	Y	93	75	0	10	1	27
						102	9									
06	22890 X	19711	-0-	-3179	-0-	984	1	18663	2	Y	58	65	0	8	1	12
						64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503	1	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
							349	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	381	1	6342	2	Y	253	217	0	27	1	72
							278	9									
03	7688	X	7055	-0-	-633	-0-	384	1	6409	2	Y	238	237	0	27	1	46
							262	9									
04	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	363	1	6299	2	Y	226	207	0	24	1	41
							249	9									
05	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	373	1	7030	2	Y	256	196	0	26	1	75
							282	9									
06	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	310	1	5862	2	Y	153	175	0	20	1	33
							168	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355	1	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
							155	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	275	1	4587	2	Y	168	130	0	18	1	48
							185	9									
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	333	1	5559	2	Y	202	188	0	23	1	39
							222	9									
04	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	303	1	5317	2	Y	165	156	0	18	1	30
							182	9									
05	6014	X	4898	-0-	-1116	-0-	240	1	4553	2	Y	95	87	0	10	1	28
							105	9									
06	5910	X	826	-0-	-5084	-0-	43	1	774	2	Y	8	33	0	1	1	2
							9	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381	1	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
							612	9									
02	12320	X	5510	-0-	-6810	-0-	280	1	4702	2	Y	480	403	0	50	1	137
							528	9									
03	13640	X	6237	-0-	-7403	-0-	315	1	5321	2	Y	546	516	0	61	1	106
							601	9									
04	13200	X	5747	-0-	-7453	-0-	281	1	4919	2	Y	497	460	0	53	1	90
							547	9									
05	6882	X	5284	-0-	-1598	-0-	241	1	4568	2	Y	432	352	0	44	1	126
							475	9									
06	6660	X	3639	-0-	-3021	-0-	174	1	3247	2	Y	198	255	0	26	1	43
							218	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672	1	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109
							607	9									
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	461	1	7712	2	Y	401	354	0	42	1	114
							441	9									
03	18011	X	6470	-0-	-11541	-0-	350	1	5865	2	Y	232	275	0	26	1	45
							255	9									
04	17430	X	6335	-0-	-11095	-0-	329	1	5746	2	Y	236	213	0	25	1	43
							260	9									
05	18011	X	8594	-0-	-9417	-0-	416	1	7841	2	Y	306	228	0	31	1	90
							337	9									
06	11340	X	4275	-0-	-7065	-0-	205	1	3902	2	Y	153	190	0	20	1	33
							168	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	38	-0-	-214	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235	1	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132
							736	9									
02	5180	X	4030	-0-	-1150	-0-	195	1	3265	2	Y	518	448	0	54	1	148
							570	9									
03	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	215	1	3613	2	Y	449	460	0	50	1	87
							494	9									
04	5370	X	3279	-0-	-2091	-0-	155	1	2709	2	Y	377	356	0	40	1	68
							415	9									
05	5549	X	3617	-0-	-1932	-0-	159	1	2996	2	Y	420	322	0	43	1	123
							462	9									
06	4500	X	3172	-0-	-1328	-0-	147	1	2759	2	Y	242	280	0	32	1	53
							266	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	45795	-0-	-11577	-0-	2580	1	43215	2	Y	-0-					-0-
03	54901	X	52060	-0-	-2841	-0-	2936	1	49124	2	Y	-0-					-0-
04	53130	X	49401	-0-	-3729	-0-	2668	1	46511	2	Y	202	144	0	22	1	36
							222	9									
05	54901	X	49232	-0-	-5669	-0-	2470	1	46697	2	Y	59	72	0	6	1	17
							65	9									
06	51690	X	45724	-0-	-5966	-0-	2295	1	43429	2	Y	-0-	17	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-
02	44548	X	35707	-0-	-8841	-0-	2012	1	33695	2	Y	-0-					-0-
03	45787	X	39473	-0-	-6314	-0-	2221	1	37252	2	Y	-0-					-0-
04	42810	X	37404	-0-	-5406	-0-	2028	1	35376	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-					-0-
06	39870	X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106361 X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-
02	96068 X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	2	Y	-0-					-0-
03	106361 X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	2	Y	-0-					-0-
04	93810 X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-					-0-
05	96937 X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-					-0-
06	78390 X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	43431 X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-
02	39228 X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-					-0-
03	41416 X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-					-0-
04	38310 X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-					-0-
05	38192 X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-					-0-
06	35880 X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

01	72695 X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-
02	60340 X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-					-0-
03	50065 X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-					-0-
04	47310 X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-					-0-
05	46190 X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-					-0-
06	44640 X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

01	44020 X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-
02	39060 X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-					-0-
03	39680 X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-					-0-
04	37500 X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-					-0-
05	36425 X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-					-0-
06	34500 X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

01	36735 X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
						352	9									
02	32676 X	25676	-0-	-7000	-0-	1428	1	23947	2	Y	274	230	0	29	1	78
						301	9									
03	33604 X	27573	-0-	-6031	-0-	1535	1	25742	2	Y	269	265	0	30	1	52
						296	9									
04	30180 X	25896	-0-	-4284	-0-	1391	1	24238	2	Y	243	225	0	26	1	44
						267	9									
05	30845 X	25589	-0-	-5256	-0-	1272	1	24089	2	Y	207	169	0	21	1	61
						228	9									
06	27960 X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183	0	25	1	41
						207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	25276	-0-	-3740	-0-	1511	1	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
							256	9									
02	24640	X	21685	-0-	-2955	-0-	1211	1	20263	2	Y	192	163	0	20	1	55
							211	9									
03	27125	X	22992	-0-	-4133	-0-	1282	1	21495	2	Y	195	190	0	22	1	38
							215	9									
04	26250	X	21486	-0-	-4764	-0-	1154	1	20155	2	Y	161	153	0	17	1	29
							177	9									
05	27125	X	20648	-0-	-6477	-0-	1028	1	19447	2	Y	157	124	0	16	1	46
							173	9									
06	24450	X	19905	-0-	-4545	-0-	991	1	18774	2	Y	127	128	0	17	1	28
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	27086	-0-	-6332	-0-	1635	1	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	29428	X	23002	-0-	-6426	-0-	1294	1	21683	2	Y	23	20	0	2	1	7
							25	9									
03	30752	X	24267	-0-	-6485	-0-	1365	1	22876	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
04	26220	X	22462	-0-	-3758	-0-	1216	1	21227	2	Y	17	17	0	2	1	3
							19	9									
05	27094	X	22051	-0-	-5043	-0-	1107	1	20927	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
06	26220	X	23381	-0-	-2839	-0-	1172	1	22198	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16715	-0-	-3652	-0-	891	1	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
							1935	9									
02	17360	X	14268	-0-	-3092	-0-	729	1	12210	2	Y	1208	1084	0	126	1	345
							1329	9									
03	18259	X	16223	-0-	-2036	-0-	789	1	13192	2	Y	2038	1760	0	228	1	395
							2242	9									
04	16170	X	15172	-0-	-998	-0-	707	1	12332	2	Y	1939	1777	0	207	1	350
							2133	9									
05	16709	X	12936	-0-	-3773	-0-	601	1	11337	2	Y	907	899	0	93	1	265
							998	9									
06	16170	X	14032	-0-	-2138	-0-	638	1	12075	2	Y	1199	1044	0	160	1	260
							1319	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166284	X	86273	-0-	-80011	-0-	5148	1	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
							1003	9									
02	116424	X	77919	-0-	-38505	-0-	4346	1	72802	2	Y	701	608	0	73	1	200
							771	9									
03	128898	X	80610	-0-	-48288	-0-	4499	1	75370	2	Y	674	668	0	75	1	131
							741	9									
04	102090	X	62432	-0-	-39658	-0-	3356	1	58536	2	Y	491	481	0	52	1	89
							540	9									
05	92814	X	54885	-0-	-37929	-0-	2734	1	51625	2	Y	478	378	0	49	1	140
							526	9									
06	83490	X	44286	-0-	-39204	-0-	2201	1	41680	2	Y	368	379	0	49	1	80
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114793	X	40589	-0-	-74204	-0-	2440 172	1 9	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
02	73668	X	33760	-0-	-39908	-0-	1895 136	1 9	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
03	59582	X	34764	-0-	-24818	-0-	1953 135	1 9	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
04	43800	X	32591	-0-	-11209	-0-	1760 114	1 9	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
05	45167	X	31705	-0-	-13462	-0-	1589 117	1 9	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
06	39270	X	26361	-0-	-12909	-0-	1317 83	1 9	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153977	X	49070	-0-	-104907	-0-	2952 191	1 9	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
02	107940	X	41881	-0-	-66059	-0-	2330 480	1 9	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
03	91419	X	48098	-0-	-43321	-0-	2700 184	1 9	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
04	73110	X	46237	-0-	-26873	-0-	2501 134	1 9	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
05	62279	X	45267	-0-	-17012	-0-	2268 140	1 9	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
06	47490	X	36916	-0-	-10574	-0-	1831 395	1 9	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78

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
01	100223	X	32738	-0-	-67485	-0-	1953 410	1 9	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
02	70364	X	27434	-0-	-42930	-0-	1527 338	1 9	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
03	68107	X	34433	-0-	-33674	-0-	1923 312	1 9	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
04	51420	X	36536	-0-	-14884	-0-	1968 245	1 9	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
05	37045	X	36264	-0-	-781	-0-	1813 237	1 9	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
06	33330	X	29228	-0-	-4102	-0-	1458 173	1 9	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34

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
01	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792 191	1 9	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
02	119364	X	63902	-0-	-55462	-0-	3588 208	1 9	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
03	115630	X	59732	-0-	-55898	-0-	3360 117	1 9	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
04	98010	X	61769	-0-	-36241	-0-	3344 91	1 9	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15
05	90644	X	61139	-0-	-29505	-0-	3068 78	1 9	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
06	77010	X	50018	-0-	-26992	-0-	2504 62	1 9	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923 250	1 9	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
02	84056	X	41113	-0-	-42943	-0-	2306 201	1 9	38606	2	Y	183	157	0	19	1	52
03	79918	X	42287	-0-	-37631	-0-	2372 212	1 9	39703	2	Y	193	186	0	22	1	37
04	59220	X	38858	-0-	-20362	-0-	2097 179	1 9	36582	2	Y	163	154	0	17	1	29
05	48670	X	38318	-0-	-10352	-0-	1917 182	1 9	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
06	47100	X	31663	-0-	-15437	-0-	1581 133	1 9	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26

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
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496 807	1 9	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
02	177520	X	73248	-0-	-104272	-0-	4088 674	1 9	68486	2	Y	613	519	0	64	1	175
03	116095	X	71556	-0-	-44539	-0-	3994 677	1 9	66885	2	Y	615	602	0	69	1	119
04	104520	X	65370	-0-	-39150	-0-	3518 545	1 9	61307	2	Y	495	472	0	53	1	89
05	98487	X	62667	-0-	-35820	-0-	3121 527	1 9	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
06	88890	X	50457	-0-	-38433	-0-	2511 399	1 9	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79

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
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009 1173	1 9	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
02	138516	X	69042	-0-	-69474	-0-	3845 867	1 9	64330	2	Y	788	691	0	82	1	225
03	114390	X	71053	-0-	-43337	-0-	3953 884	1 9	66216	2	Y	804	783	0	90	1	156
04	96480	X	65796	-0-	-30684	-0-	3528 743	1 9	61525	2	Y	675	637	0	72	1	122
05	92101	X	61110	-0-	-30991	-0-	3037 647	1 9	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
06	81450	X	49276	-0-	-32174	-0-	2447 471	1 9	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93

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
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795 2655	1 9	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
02	46032	X	27751	-0-	-18281	-0-	1462 1790	1 9	24499	2	Y	1627	1469	0	170	1	464
03	42873	X	27805	-0-	-15068	-0-	1470 1709	1 9	24626	2	Y	1554	1543	0	174	1	301
04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	1318 1431	1 9	22991	2	Y	1301	1228	0	139	1	235
05	32829	X	25262	-0-	-7567	-0-	1185 1739	1 9	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
06	31350	X	22508	-0-	-8842	-0-	1072 1129	1 9	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117	1	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
							2720	9									
02	48020	X	32865	-0-	-15155	-0-	1729	1	28994	2	Y	1947	1676	0	204	1	555
							2142	9									
03	53165	X	34490	-0-	-18675	-0-	1832	1	30674	2	Y	1804	1807	0	202	1	350
							1984	9									
04	45060	X	32682	-0-	-12378	-0-	1678	1	29264	2	Y	1582	1478	0	169	1	285
							1740	9									
05	41974	X	31399	-0-	-10575	-0-	1490	1	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458
							1725	9									
06	36570	X	28920	-0-	-7650	-0-	1379	1	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278
							1412	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
01	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921	1	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
							1533	9									
02	19628	X	15394	-0-	-4234	-0-	795	1	13297	2	Y	1184	997	0	124	1	338
							1302	9									
03	20553	X	17374	-0-	-3179	-0-	846	1	14164	2	Y	2149	1829	0	241	1	417
							2364	9									
04	18960	X	16183	-0-	-2777	-0-	760	1	13234	2	Y	1990	1836	0	212	1	359
							2189	9									
05	17050	X	14648	-0-	-2402	-0-	673	1	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331
							1245	9									
06	16800	X	14061	-0-	-2739	-0-	643	1	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240
							1219	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									
02	19544	X	15743	-0-	-3801	-0-	776	1	12973	2	Y	1813	1639	0	190	1	517
							1994	9									
03	21638	X	18201	-0-	-3437	-0-	814	1	13635	2	Y	3411	2885	0	382	1	661
							3752	9									
04	18630	X	16977	-0-	-1653	-0-	713	1	12429	2	Y	3486	3146	0	372	1	629
							3835	9									
05	18724	X	14897	-0-	-3827	-0-	651	1	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513
							1932	9									
06	18120	X	14290	-0-	-3830	-0-	610	1	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419
							2130	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433494	X	218764	-0-	-214730	-0-	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
							3637	9									
02	223949	X	223949	-0-	-0-	-0-	12477	1	208961	2	Y	2283	2045	0	239	1	651
							2511	9									
03	217031	X	204478	-0-	-12553	-0-	11440	1	191602	2	Y	1305	1557	0	146	1	253
							1436	9									
04	210030	X	169788	-0-	-40242	-0-	9176	1	160001	2	Y	555	649	0	59	1	100
							611	9									
05	217031	X	138147	-0-	-78884	-0-	6921	1	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106
							399	9									
06	210030	X	91524	-0-	-118506	-0-	4577	1	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628959	X	280074	-0-	-348885	-0-	16869 630	1 9	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
02	277340	X	272725	-0-	-4615	-0-	15352 241	1 9	257132	2	Y	219	247	0	23	1	62
03	307055	X	238512	-0-	-68543	-0-	13435 108	1 9	224969	2	Y	98	130	0	11	1	19
04	297150	X	200543	-0-	-96607	-0-	10866 194	1 9	189483	2	Y	176	144	0	19	1	32
05	307055	X	168794	-0-	-138261	-0-	8480 24	1 9	160290	2	Y	22	45	0	2	1	7
06	292200	X	149949	-0-	-142251	-0-	7521 6	1 9	142422	2	Y	5	10	0	1	1	1

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

01	694451	X	315090	-0-	-379361	-0-	18989 534	1 9	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
02	302848	X	293112	-0-	-9736	-0-	16501 197	1 9	276414	2	Y	179	205	0	19	1	51
03	335296	X	267656	-0-	-67640	-0-	15077 76	1 9	252503	2	Y	69	99	0	8	1	13
04	324480	X	215512	-0-	-108968	-0-	11687 51	1 9	203774	2	Y	46	46	0	5	1	8
05	335296	X	190288	-0-	-145008	-0-	9559 58	1 9	180671	2	Y	53	40	0	6	1	15
06	314040	X	169196	-0-	-144844	-0-	8486 21	1 9	160689	2	Y	19	27	0	3	1	4

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	154479	-0-	154479	154479	7673	1	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467
						1759	9									
06	14B2 EXT	254166	-0-	254166	408645	12683	1	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246
						1249	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	159735	-0-	159735	159735	7869	1	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827
						3113	9									
06	14B2 EXT	332451	-0-	332451	492186	16476	1	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758
						3849	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	200826	-0-	200826	200826	9948	1	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744
						2801	9									
06	14B2 EXT	336101	-0-	336101	536927	16655	1	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777
						3947	9									

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127751	X	55150	-0-	-72601	-0-	3325 34	1 9	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
02	81536	X	46806	-0-	-34730	-0-	2634 48	1 9	44124	2	Y	44	33	0	5	1	12
03	90272	X	47392	-0-	-42880	-0-	2665 92	1 9	44635	2	Y	84	71	0	9	1	16
04	67590	X	41989	-0-	-25601	-0-	2277 32	1 9	39680	2	Y	29	37	0	3	1	5
05	60264	X	40600	-0-	-19664	-0-	2027 254	1 9	38319	2	Y	231	145	0	24	1	67
06	53370	X	37538	-0-	-15832	-0-	1860 404	1 9	35274	2	Y	367	306	0	49	1	79

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
01	49383	X	26158	-0-	-23225	-0-	1462 1943	1 9	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348
02	36624	X	22374	-0-	-14250	-0-	1180 1459	1 9	19735	2	Y	1326	1157	0	139	1	378
03	36053	X	23984	-0-	-12069	-0-	1266 1515	1 9	21203	2	Y	1377	1334	0	154	1	267
04	30690	X	22711	-0-	-7979	-0-	1162 1294	1 9	20255	2	Y	1176	1106	0	125	1	212
05	28210	X	21881	-0-	-6329	-0-	1038 1201	1 9	19642	2	Y	1092	873	0	112	1	319
06	25320	X	19680	-0-	-5640	-0-	942 944	1 9	17794	2	Y	858	877	0	114	1	186

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293601	X	170175	-0-	-123426	-0-	10272 1	1 9	159902	2	Y	1	2	0			-0-
02	229124	X	125142	-0-	-103982	-0-	7053 1	1 9	118088	2	Y	1	1	0			-0-
03	253673	X	147475	-0-	-106198	-0-	8308 2	1 9	139165	2	Y	2	2	0			-0-
04	205110	X	131345	-0-	-73765	-0-	7126 1	1 9	124218	2	Y	1	1	0			-0-
05	185504	X	127551	-0-	-57953	-0-	6409 1	1 9	121141	2	Y	1	1	0			-0-
06	164700	X	118235	-0-	-46465	-0-	5927 51	1 9	112257	2	Y	46	30	0	6	1	10

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52574	-0-	52574	52574	2803 895	1 9	48876	2	Y	814	580	0	87	1	147
05	SHUT IN		363923	-0-	363923	416497	17968 6325	1 9	339630	2	Y	5750	3629	0	588	1	1680
06	14B2 EXT		315795	-0-	315795	732292	15677 3155	1 9	296963	2	Y	2868	3545	0	382	1	621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90167	-0-	90167	90167	4850	1	84581	2	Y	669	477	0	71	1	121
						736	9									
05	SHUT IN	431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259	0	361	1	1032
						3884	9									
06	SHUT IN	373823	-0-	373823	895507	18645	1	353202	2	Y	1796	2200	0	239	1	389
						1976	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

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	38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	Y	650	464	0	69	1	117
						715	9									
05	SHUT IN	332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680	0	433	1	1236
						4655	9									
06	SHUT IN	319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126	0	387	1	630
						3198	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

01	37510 X	21558	-0-	-15952	-0-	1179	1	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361
						2015	9									
02	30716 X	26982	-0-	-3734	-0-	1384	1	23179	2	Y	2199	1703	0	230	1	627
						2419	9									
03	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	1892	1	31712	2	Y	2348	2257	0	263	1	455
						2583	9									
04	32910 X	21656	-0-	-11254	-0-	1099	1	19161	2	Y	1269	1360	0	135	1	229
						1396	9									
05	29884 X	8319	-0-	-21565	-0-	393	1	7399	2	Y	479	519	0	49	1	140
						527	9									
06	35010 X	24890	-0-	-10120	-0-	1172	1	22259	2	Y	1326	1002	0	177	1	287
						1459	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

01	79701 X	34326	-0-	-45375	-0-	2000	1	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
						1188	9									
02	41076 X	26616	-0-	-14460	-0-	1447	1	24198	2	Y	883	752	0	92	1	252
						971	9									
03	45477 X	24098	-0-	-21379	-0-	1306	1	21872	2	Y	836	832	0	94	1	162
						920	9									
04	41520 X	25112	-0-	-16408	-0-	1317	1	22969	2	Y	751	697	0	80	1	136
						826	9									
05	37386 X	22698	-0-	-14688	-0-	1098	1	20824	2	Y	705	563	0	72	1	206
						776	9									
06	33210 X	14569	-0-	-18641	-0-	715	1	13534	2	Y	291	395	0	39	1	63
						320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									
02	31220	X	26172	-0-	-5048	-0-	1295	1	21727	2	Y	2864	2358	0	299	1	817
							3150	9									
03	34565	X	26233	-0-	-8332	-0-	1307	1	21913	2	Y	2739	2718	0	307	1	531
							3013	9									
04	33450	X	24166	-0-	-9284	-0-	1152	1	20034	2	Y	2709	2462	0	289	1	489
							2980	9									
05	33604	X	22768	-0-	-10836	-0-	1011	1	19099	2	Y	2416	1952	0	247	1	706
							2658	9									
06	29730	X	17039	-0-	-12691	-0-	800	1	15138	2	Y	1001	1357	0	133	1	217
							1101	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

01	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1135	1	19018	2	Y	845	516	0	88	1	241
							930	9									
03	53523	X	53523	-0-	-0-	-0-	2923	1	48979	2	Y	1474	1264	0	165	1	286
							1621	9									
04	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1820	1	31747	2	Y	487	633	0	52	1	88
							536	9									
05	23343	X	15539	-0-	-7804	-0-	754	1	14231	2	Y	504	393	0	52	1	147
							554	9									
06	51810	X	41393	-0-	-10417	-0-	2015	1	38194	2	Y	1076	847	0	143	1	233
							1184	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

01	92318	X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
							992	9									
02	41272	X	30132	-0-	-11140	-0-	1653	1	27690	2	Y	717	615	0	75	1	205
							789	9									
03	45694	X	30053	-0-	-15641	-0-	1648	1	27592	2	Y	739	718	0	83	1	143
							813	9									
04	44220	X	26500	-0-	-17720	-0-	1404	1	24468	2	Y	571	550	0	61	1	103
							628	9									
05	39990	X	25375	-0-	-14615	-0-	1245	1	23524	2	Y	551	437	0	56	1	161
							606	9									
06	35070	X	16358	-0-	-18712	-0-	805	1	15237	2	Y	287	348	0	38	1	62
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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	95569	-0-	95569	95569	5139	1	89624	2	Y	733	523	0	78	1	132
						806	9									
05	SHUT IN	439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	436	1	1247
						4695	9									
06	SHUT IN	415536	-0-	415536	950138	20721	1	392504	2	Y	2101	2613	0	280	1	455
						2311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94333	X	31148	-0-	-63185	-0-	1794	1	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
							1404	9									
02	39620	X	25038	-0-	-14582	-0-	1346	1	22573	2	Y	1017	873	0	106	1	290
							1119	9									
03	43865	X	26072	-0-	-17793	-0-	1403	1	23502	2	Y	1061	1026	0	119	1	206
							1167	9									
04	38850	X	21609	-0-	-17241	-0-	1123	1	19547	2	Y	854	815	0	91	1	154
							939	9									
05	36828	X	19474	-0-	-17354	-0-	935	1	17659	2	Y	800	638	0	82	1	234
							880	9									
06	30150	X	18820	-0-	-11330	-0-	908	1	17197	2	Y	650	656	0	87	1	141
							715	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

01	117893	X	33918	-0-	-83975	-0-	1983	1	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
							1070	9									
02	44548	X	28197	-0-	-16351	-0-	1541	1	25832	2	Y	749	649	0	78	1	214
							824	9									
03	49321	X	29473	-0-	-19848	-0-	1612	1	27017	2	Y	767	746	0	86	1	149
							844	9									
04	43890	X	28474	-0-	-15416	-0-	1511	1	26337	2	Y	569	554	0	61	1	103
							626	9									
05	41540	X	17505	-0-	-24035	-0-	867	1	16378	2	Y	236	246	0	24	1	69
							260	9									
06	32820	X	22196	-0-	-10624	-0-	1098	1	20748	2	Y	318	276	0	42	1	69
							350	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

01	78957	X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
							856	9									
02	37744	X	25631	-0-	-12113	-0-	1402	1	23504	2	Y	659	555	0	69	1	188
							725	9									
03	41788	X	25319	-0-	-16469	-0-	1388	1	23224	2	Y	643	634	0	72	1	125
							707	9									
04	40440	X	22269	-0-	-18171	-0-	1180	1	20560	2	Y	481	468	0	51	1	87
							529	9									
05	36177	X	20937	-0-	-15240	-0-	1025	1	19385	2	Y	479	377	0	49	1	140
							527	9									
06	30930	X	11834	-0-	-19096	-0-	583	1	11006	2	Y	223	285	0	30	1	48
							245	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

01	389918	X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-
02	242564	X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-					-0-
03	184233	X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-					-0-
04	152820	X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-					-0-
05	146320	X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-					-0-
06	121470	X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374325 X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
						41	9									
02	217700 X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53	0	8	1	21
						83	9									
03	151373 X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37	0	2	1	4
						24	9									
04	129390 X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6	0			-0-
						2	9									
05	127596 X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	112200 X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6	0	1	1	2
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

01	400582 X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	333424 X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
03	327484 X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	265110 X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	228532 X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	195870 X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

01	420949 X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	203532 X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-					-0-
03	142817 X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-					-0-
04	115290 X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-					-0-
05	111786 X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-					-0-
06	84420 X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574580 X	112511	-0-	-462069	-0-	6658	1	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
						2188	9									
02	234500 X	71069	-0-	-163431	-0-	3926	1	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359
						1385	9									
03	259625 X	63084	-0-	-196541	-0-	3476	1	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247
						1401	9									
04	251250 X	33458	-0-	-217792	-0-	1780	1	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104
						637	9									
05	259625 X	5261	-0-	-254364	-0-	263	1	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30
						112	9									
06	108870 X	35416	-0-	-73454	-0-	1740	1	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136
						692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586646 X	138611	-0-	-448035	-0-	8166	1	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
						3368	9									
02	188720 X	83486	-0-	-105234	-0-	4592	1	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
						1955	9									
03	208940 X	80152	-0-	-128788	-0-	4421	1	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
						1728	9									
04	202200 X	42860	-0-	-159340	-0-	2280	1	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142
						865	9									
05	208940 X	59	-0-	-208881	-0-	57	2	2	9	Y	2	143	0			1
06	134130 X	-0-	-0-	-134130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/25/2018 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
01	230792 X	49831	-0-	-180961	-0-	2767	1	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
						3996	9									
02	113932 X	34257	-0-	-79675	-0-	1782	1	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
						2626	9									
03	126139 X	36209	-0-	-89930	-0-	1858	1	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
						3232	9									
04	122070 X	20013	-0-	-102057	-0-	1004	1	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248
						1514	9									
05	126139 X	15421	-0-	-110718	-0-	750	1	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132
						498	9									
06	48210 X	29753	-0-	-18457	-0-	1428	1	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
						1326	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 11/01/2018 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
01	623395 X	186430	-0-	-436965	-0-	11046	1	171933	2	Y	3137	3843	0	305	1	619
						3451	9									
02	298312 X	102963	-0-	-195349	-0-	5687	1	95290	2	Y	1805	1720	0	189	1	515
						1986	9									
03	330274 X	80211	-0-	-250063	-0-	4402	1	73755	2	Y	1867	1811	0	209	1	362
						2054	9									
04	319620 X	72098	-0-	-247522	-0-	3829	1	66762	2	Y	1370	1339	0	146	1	247
						1507	9									
05	330274 X	70063	-0-	-260211	-0-	3442	1	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405
						1526	9									
06	180420 X	63597	-0-	-116823	-0-	3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
						1179	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 11/10/2018 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
01	186761 X	73521	-0-	-113240	-0-	4071	1	63374	2	Y	5524	5550	0	537	1	1089
						6076	9									
02	75432 X	51136	-0-	-24296	-0-	2620	1	43873	2	Y	4221	3665	0	441	1	1204
						4643	9									
03	83514 X	38736	-0-	-44778	-0-	1955	1	32743	2	Y	3671	3752	0	411	1	712
						4038	9									
04	80820 X	40711	-0-	-40109	-0-	2012	1	35067	2	Y	3302	3066	0	352	1	596
						3632	9									
05	83514 X	43423	-0-	-40091	-0-	1994	1	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994
						3743	9									
06	71160 X	13552	-0-	-57608	-0-	632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
						991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465345 X	119728	-0-	-345617	-0-	7052	1	109776	2	Y	2636	3235	0	256	1	520
						2900	9									
02	201852 X	58649	-0-	-143203	-0-	3225	1	54013	2	Y	1283	1303	0	134	1	366
						1411	9									
03	223479 X	60326	-0-	-163153	-0-	3324	1	55642	2	Y	1236	1224	0	138	1	240
						1360	9									
04	216270 X	52246	-0-	-164024	-0-	2774	1	48374	2	Y	998	952	0	106	1	180
						1098	9									
05	223479 X	47807	-0-	-175672	-0-	2349	1	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283
						1066	9									
06	115860 X	49394	-0-	-66466	-0-	2431	1	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
						949	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763567 X	321893	-0-	-441674	-0-	19316	1	300641	2	Y	1760	1752	0	171	1	347
						1936	9									
02	324548 X	285729	-0-	-38819	-0-	16072	1	269151	2	Y	460	628	0	48	1	131
						506	9									
03	359321 X	272563	-0-	-86758	-0-	15350	1	257095	2	Y	107	205	0	12	1	21
						118	9									
04	347730 X	233954	-0-	-113776	-0-	12687	1	221239	2	Y	25	38	0	3	1	5
						28	9									
05	359321 X	180877	-0-	-178444	-0-	9075	1	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72
						270	9									
06	311520 X	175134	-0-	-136386	-0-	8781	1	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
						81	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	272712	-0-	272712	660394	16365	1	254729	2	Y	1471	1423	0	143	1	290
						1618	9									
02	934199 X	273805	-0-	-660394	-0-	15400	1	257891	2	Y	467	575	0	49	1	133
						514	9									
03	332661 X	241383	-0-	-91278	-0-	13582	1	227445	2	Y	324	358	0	36	1	63
						356	9									
04	321930 X	212157	-0-	-109773	-0-	11503	1	200566	2	Y	80	120	0	9	1	14
						88	9									
05	332661 X	187912	-0-	-144749	-0-	9434	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
						160	9									
06	321930 X	166220	-0-	-155710	-0-	8336	1	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
						20	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 11/17/2018 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
01	0	236410	-0-	236410	536328	14010	1	218063	2	Y	3943	3994	0	383	1	778
						4337	9									
02	729784 X	193456	-0-	-536328	-0-	10777	1	180480	2	Y	1999	1998	0	209	1	570
						2199	9									
03	226393 X	167865	-0-	-58528	-0-	9366	1	156860	2	Y	1490	1604	0	167	1	289
						1639	9									
04	219090 X	135612	-0-	-83478	-0-	7292	1	127181	2	Y	1035	1027	0	110	1	187
						1139	9									
05	226393 X	109525	-0-	-116868	-0-	5443	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
						1208	9									
06	219090 X	77468	-0-	-141622	-0-	3838	1	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
						954	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	36069	X	6297	-0-	-29772	-0-	365 217	1 9	5715	2	Y	197	274	0	19	1	39
02	17920	X	2356	-0-	-15564	-0-	123 163	1 9	2070	2	Y	148	129	0	16	1	42
03	19840	X	8646	-0-	-11194	-0-	466 392	1 9	7788	2	Y	356	289	0	40	1	69
04	19200	X	6342	-0-	-12858	-0-	328 295	1 9	5719	2	Y	268	260	0	29	1	48
05	19840	X	4584	-0-	-15256	-0-	220 212	1 9	4152	2	Y	193	165	0	20	1	56
06	8370	X	3934	-0-	-4436	-0-	186 246	1 9	3502	2	Y	224	202	0	30	1	48

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 11/10/2018 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
01	531208	X	182237	-0-	-348971	-0-	10662 5620	1 9	165955	2	Y	5109	5885	0	496	1	1008
02	221900	X	118313	-0-	-103587	-0-	6504 2856	1 9	108953	2	Y	2596	2592	0	271	1	741
03	245675	X	71430	-0-	-174245	-0-	3878 2614	1 9	64938	2	Y	2376	2390	0	266	1	461
04	237750	X	70596	-0-	-167154	-0-	3703 2300	1 9	64593	2	Y	2091	1952	0	223	1	377
05	245675	X	63496	-0-	-182179	-0-	3077 2292	1 9	58127	2	Y	2084	1639	0	213	1	609
*06	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	880 572	1 9	16666	2	Y	520	947	0	69	1	113

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		144569	-0-	144569	144569	7155 1922	1 9	135492	2	N	1747	1136	0	233	1	378

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		124701	-0-	124701	124701	6153 2031	1 9	116517	2	N	1846	1200	0	246	1	400

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT IN		145933	-0-	145933	145933	7036 5937	1 9	132960	2	Y	5397	3268	0	552	1	1577
06	SHUT IN		226660	-0-	226660	372593	10969 7912	1 9	207779	2	Y	7193	6254	0	958	1	1558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT IN	144247	-0-	144247	144247	6946	1	131308	2	Y	5448	3299	0	557	1	1592
						5993	9									
06	SHUT IN	232609	-0-	232609	376856	11197	1	212107	2	Y	8459	7093	0	1126	1	1832
						9305	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 7319 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
						1	4	334	9							
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	122	1	4394	3	Y	249	245	0	3	1	7
						6	4	274	9							
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	3	Y	444	348	0	91	1	12
						6	4	488	9							
04	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	498	1	13005	3	Y	-0-	12	0			-0-
						1	4									
*05	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	355	1	9406	3	Y	39	39	0			-0-
						1	4	43	9							
*06	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	133	1	6287	3	Y	868	831	0	17	1	20
						2	4	955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	Y	108	108	0			-0-
							15	4	119	9							
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	151	150	0			1
							15	4	166	9							
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	89	1	3684	3	Y	1560	1534	0			27
							8	4	1716	9							
*05	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	20	1	938	3	Y	538	558	0			7
							592	9									
06	1710	X	1135	-0-	-575	-0-	21	1	1025	3	Y	80	68	0	19	1	-0-
							1	4	88	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	3	Y	363	342	0			47
							399	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	3	Y	320	333	0			34
							352	9									
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	3684	3	Y	547	526	0			55
							602	9									
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	3	Y	525	531	0			49
							578	9									
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	Y	246	256	0			39
							271	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					257
03	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1322	3			N	-0-					257
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					257
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					257
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					257

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	1947	3	Y	89	89	0			1
							20	4	98	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	943	3	Y	128	128	0			1
							11	4	141	9							
04	3000	N	3796	-0-	796	796	50	1	2027	3	Y	1559	1533	0			27
							4	4	1715	9							
*05	3100	N	2372	-0-	-728	68	37	1	1740	3	Y	540	560	0			7
							1	4	594	9							
*06	1122	N	1054	-0-	-68	-0-	20	1	917	3	Y	106	89	0	24	1	-0-
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	41					104
							45	9									
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	71	1	899	3	N	57					161
							63	9									
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	878	3	182	9	N	165	131	1			195
*05	1488	X	519	-0-	-969	-0-	519	3			N	-0-					195
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	64					259

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	3	-0-	3	2085	3	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2085					Y	828	652	1			176
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2085					Y	507	567	1			116
*06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-	116	1			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2148	2115	0			33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2008	2026	0			15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	0			1

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
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547	1	7062	3	Y	496	525	1			203
							25	4	546	9							
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	281	333	1			151
							309	9									
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	523	1	6916	3	Y	316	316	1			151
							348	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	438	1	7300	3	Y	404	395	1			160
							444	9									
*05	7285	X	2486	-0-	-4799	-0-	131	1	1912	3	Y	403	397	1			166
							443	9									
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	364	1	5855	3	Y	314	289	1			191
							4	4	345	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	3	Y	310	300	0	3	1	7
							2	4	341	9							
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	3	Y	91	76	0	19	1	3
							3	4	100	9							
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	349	1	9137	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	420	1	11107	3	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
*06	3000	N	7743	-0-	4743	4743	138	1	6538	3	Y	968	927	0	18	1	23
							2	4	1065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
						3	4	391	9							
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	57	1	5830	3	Y	322	322	0			17
						8	4	354	9							
03	5983 X	5960	-0-	-23	-0-	92	1	5490	3	Y	336	335	0			18
						8	4	370	9							
04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	110	1	6016	3	Y	747	734	0			31
						7	4	822	9							
*05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	139	1	7283	3	Y	401	412	0			20
						2	4	441	9							
*06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	117	1	5765	3	Y	318	324	0			14
						2	4	350	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9
02	4816 X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0			9
						39	4	472	9							
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	Y	416	416	0			9
						30	4	458	9							
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	118	1	4828	3	Y	1560	1537	0			32
						10	4	1716	9							
*05	4743 X	3048	-0-	-1695	-0-	51	1	2401	3	Y	541	562	0			11
						1	4	595	9							
06	4590 X	2722	-0-	-1868	-0-	47	1	2233	3	Y	401	317	0	85	1	10
						1	4	441	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

01	3100 N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
						2	4	605	9							
02	2800 N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3	1	8
						2	4	341	9							
03	5834 X	709	-0-	-5125	-0-	17	1	447	3	Y	222	177	0	46	1	7
						1	4	244	9							
04	2520 X	738	-0-	-1782	-0-	27	1	711	3	Y	-0-	7	0			-0-
*05	2604 X	724	-0-	-1880	-0-	26	1	696	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	2520 X	408	-0-	-2112	-0-	6	1	260	3	Y	129	124	0	2	1	3
						142	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0			7
						526	9									
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	Y	255	254	0	3	1	5
						2	4	281	9							
03	8184 X	1578	-0-	-6606	-0-	43	1	1137	3	Y	360	282	0	73	1	10
						2	4	396	9							
04	7920 X	7586	-0-	-334	-0-	280	1	7306	3	Y	-0-	10	0			-0-
*05	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	309	1	8188	3	Y	33	33	0			-0-
						1	4	36	9							
*06	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	114	1	5384	3	Y	2035	1949	0	39	1	47
						2	4	2239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0			-0-
							117	9									
02	2800	N	1600	-0-	-1200	2432	40	1	1442	3	Y	105	103	0	1	1	1
							2	4	116	9							
03	4452	X	2020	-0-	-2432	-0-	72	1	1883	3	Y	56	45	0	12	1	-0-
							3	4	62	9							
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	354	1	9252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	378	1	9999	3	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
*06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	142	1	6711	3	Y	824	789	0	16	1	19
							2	4	906	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		317	-0-	317	317	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3895	-0-	3895	4212	140	1	2002	3	Y	1593	1553	0	16	1	24
							1	4	1752	9							
04	19295	X	15083	-0-	-4212	-0-	656	1	12061	3	Y	2147	2115	0			56
							4	4	2362	9							
*05	3100	N	13847	-0-	10747	10747	639	1	10885	3	Y	2112	2086	0			82
							2323	9									
*06	34172	X	23425	-0-	-10747	-0-	1513	1	14705	3	Y	6552	6522	0			112
							7207	9									

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
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
							1	4	404	9							
02	2800	N	3699	-0-	899	899	32	1	3333	3	Y	299	301	0			18
							5	4	329	9							
03	3100	N	2318	-0-	-782	117	34	1	1996	3	Y	259	261	0			16
							3	4	285	9							
04	3000	N	5798	-0-	2798	2915	89	1	4889	3	Y	740	734	0			22
							6	4	814	9							
*05	7553	X	4638	-0-	-2915	-0-	75	1	3920	3	Y	584	586	0			20
							1	4	642	9							
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	52	1	2548	3	Y	345	352	0			13
							1	4	380	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
							15	9									
02	784	X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1			306
03	3224	X	60	-0-	-3164	-0-	10	3	50	9	N	45	185	1			166
04	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57					223
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1			122
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
							352	9									
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1			31
							238	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1			49
							355	9									
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	294	1	4693	3	Y	268	264	1			53
							295	9									
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	401	1	5706	3	Y	274	272	1			55
							301	9									
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	170	1			57
							189	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0			7
							32	4	518	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	2855	3	Y	613	611	0			9
							33	4	674	9							
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	180	1	7440	3	Y	1559	1540	0			28
							16	4	1715	9							
*05	4030	X	2195	-0-	-1835	-0-	32	1	1536	3	Y	569	588	0			9
							1	4	626	9							
06	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	59	1	2819	3	Y	495	390	0	106	1	8
							2	4	545	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
							807	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1903	1	2056	3	Y	257	260	0	6	1	12
							283	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1167	1	2078	3	Y	750	734	0			28
							825	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1027	1	2121	3	Y	2019	2016	0			31
							2221	9									
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1309	1	3398	3	Y	688	698	0			21
							1	4	757	9							
*06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	1887	1	4428	3	Y	697	697	0			21
							5	4	767	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
							259	9									
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3185	3	Y	256	253	0			17
							282	9									
03	3069	X	1909	-0-	-1160	-0-	13	1	1628	3	Y	244	246	0			15
							268	9									
04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	163	1	19767	3	Y	734	703	0			46
							807	9									
*05	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	15	1	1798	3	Y	709	741	0			14
							780	9									
06	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	22	1	1864	3	Y	243	248	0			9
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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.	1931	-0-	1931	1931	9	1	1115	3	Y	734	687	0			47
						807	9									
*05	T. A.	1286	-0-	1286	3217	4	1	514	3	Y	698	733	0			12
						768	9									
06	T. A.	291	-0-	291	3508	2	1	179	3	Y	100	106	0			6
						110	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
						487	9									
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	328	1	5533	3	Y	325	323	0			18
						1	4	358	9							
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	384	1	6327	3	Y	275	279	0			14
						3	4	303	9							
04	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	367	1	6152	3	Y	349	331	0			32
						384	9									
*05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	358	1	5306	3	Y	317	334	0			15
						349	9									
*06	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	291	21	0	260	1	25
						3	4	320	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

01	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
						10	4	1263	9							
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0			57
						3	4	1222	9							
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	86	1	7236	3	Y	1228	1216	0			69
						1351	9									
04	7110 X	6660	-0-	-450	-0-	63	1	5979	3	Y	559	577	0			51
						3	4	615	9							
*05	7347 X	6908	-0-	-439	-0-	100	1	6214	3	Y	540	542	0			49
						594	9									
*06	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	136	1	6471	3	Y	1114	1115	0			48
						1225	9									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

01	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
						1	4	331	9							
02	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1			25
						1	4	223	9							
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	655	1	11419	3	Y	223	229	1			19
						1	4	245	9							
04	11760 X	11236	-0-	-524	-0-	574	1	10183	3	Y	435	422	1			32
						479	9									
*05	12152 X	10534	-0-	-1618	-0-	608	1	9485	3	Y	400	389	1			43
						1	4	440	9							
06	11760 X	8953	-0-	-2807	-0-	490	1	8279	3	Y	167	179	1			31
						184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							
02	5180	X	4251	-0-	-929	-0-	22	1	4097	3	Y	117	115	0			23
							3	4	129	9							
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	23	1	4428	3	Y	102	110	0			15
							3	4	112	9							
04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	Y	415	388	0			42
							457	9									
*05	5301	X	4302	-0-	-999	-0-	22	1	4065	3	Y	194	193	0			43
							2	4	213	9							
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	27	1	4353	3	Y	213	223	0			33
							2	4	234	9							

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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	2201	2184	0			32
							14	4	2421	9							
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	3272	3259	0			45
							36	4	3599	9							
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	150	1	6179	3	Y	1559	1576	0			28
							13	4	1715	9							
*05	4247	X	1599	-0-	-2648	-0-	20	1	985	3	Y	539	560	0			7
							1	4	593	9							
06	6150	X	1839	-0-	-4311	-0-	23	1	1115	3	Y	636	499	0	136	1	8
							1	4	700	9							

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
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
							3	4	746	9							
02	6804	X	6390	-0-	-414	-0-	55	1	5632	3	Y	632	631	0			35
							8	4	695	9							
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	113	1	6762	3	Y	623	624	0			34
							10	4	685	9							
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	123	1	6703	3	Y	740	735	0			39
							8	4	814	9							
*05	7533	X	7447	-0-	-86	-0-	128	1	6747	3	Y	518	521	0			36
							2	4	570	9							
*06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	134	1	6574	3	Y	541	548	0			29
							2	4	595	9							

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
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
							2	4	545	9							
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	69	1	4000	3	Y	510	498	0			37
							1	4	561	9							
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	46	1	3975	3	Y	486	494	0			29
							1	4	535	9							
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	69	1	4774	3	Y	567	575	0			21
							1	4	624	9							
*05	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	57	1	3660	3	Y	587	589	0			19
							2	4	646	9							
06	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	72	1	3362	3	Y	658	649	0			28
							3	4	724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
						1	4	455	9							
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	53	1	3101	3	Y	454	442	0			34
						1	4	499	9							
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	29	1	2520	3	Y	432	439	0			27
						1	4	475	9							
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	44	1	3042	3	Y	568	573	0			22
						1	4	625	9							
*05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	50	1	3168	3	Y	585	588	0			19
						1	4	644	9							
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	53	1	2515	3	Y	581	573	0			27
						3	4	639	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
						2	4	846	9							
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	81	1	4700	3	Y	675	665	0			49
						1	4	743	9							
03	5921 X	5817	-0-	-104	-0-	56	1	4905	3	Y	777	780	0			46
						1	4	855	9							
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	79	1	5437	3	Y	567	583	0			30
						1	4	624	9							
*05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	82	1	5207	3	Y	591	594	0			27
						2	4	650	9							
*06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	129	1	6054	3	Y	1068	1048	0			47
						6	4	1175	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7
02	2072 X	1170	-0-	-902	-0-	7	1	298	3	Y	784	779	0			12
						3	4	862	9							
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	104	1	3821	3	Y	832	833	0			11
						44	4	915	9							
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	147	1	6056	3	Y	1559	1543	0			27
						13	4	1715	9							
*05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	54	1	2537	3	Y	547	566	0			8
						1	4	602	9							
06	4740 X	4105	-0-	-635	-0-	68	1	3224	3	Y	737	577	0	157	1	11
						2	4	811	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	17	17	0			-0-
						20	4	19	9							
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	200	197	0			3
						3	4	220	9							
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	Y	1560	1534	0			29
						3	4	1716	9							
*05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	541	562	0			8
06	2130 X	1569	-0-	-561	-0-	17	1	802	3	Y	682	535	0	145	1	10
						750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	52	52	0			-0-
							39	4	57	9							
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	62	62	0			-0-
							12	4	68	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	Y	1559	1533	0			26
							5	4	1715	9							
*05	4309	X	1830	-0-	-2479	-0-	25	1	1210	3	Y	540	558	0			8
							1	4	594	9							
06	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	26	1	1235	3	Y	29	29	0	7	1	1
							1	4	32	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	35	1	4288	3	Y	247	258	0			28
							4	4	272	9							
03	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	68	1	3827	3	Y	309	289	0			48
							2	4	340	9							
04	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	104	1	3375	3	Y	395	412	0			31
							1	4	435	9							
*05	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	120	1	3756	3	Y	452	448	0			35
							1	4	497	9							
06	4560	X	4257	-0-	-303	-0-	136	1	3858	3	Y	238	239	0			34
							1	4	262	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	124	1	3472	3	Y	1360	1371	0			71
							1496	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	349	1	4602	3	Y	1157	1107	0			121
							1	4	1273	9							
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	267	1	4196	3	Y	806	869	0	55	1	3
							2	4	887	9							
*05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	503	1	5620	3	Y	824	820	0			7
							1	4	906	9							
*06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	628	1	4912	3	Y	1304	1291	0			20
							1	4	1434	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0			28
							639	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	2830	3	Y	676	635	0			69
							744	9									
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	137	1	2159	3	Y	805	841	0	31	1	2
							1	4	886	9							
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	207	1	2307	3	Y	818	819	0			1
							900	9									
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	449	1	3507	3	Y	1302	1288	0			15
							1432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0			54
							1075	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	324	1	4252	3	Y	1628	1512	0			170
							1791	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	3	Y	806	893	0			83
							1	4	887	9							
*05	3100	N	6056	-0-	2956	2956	424	1	4729	3	Y	821	834	0			70
							903	9									
*06	8325	X	5369	-0-	-2956	-0-	515	1	4017	3	Y	761	754	0			77
							837	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0			47
							3	4	833	9							
03	23033	X	21436	-0-	-1597	-0-	1178	1	19405	3	Y	766	769	0			44
							10	4	843	9							
04	22290	X	19689	-0-	-2601	-0-	1086	1	18220	3	Y	348	356	0			36
							383	9									
*05	23033	X	21099	-0-	-1934	-0-	1307	1	19402	3	Y	354	371	0			19
							1	4	389	9							
06	21660	X	12277	-0-	-9383	-0-	666	1	11131	3	Y	431	31	0	379	1	40
							6	4	474	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							
02	4424	X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	3	1	7
							3	4	372	9							
03	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	90	1	2376	3	Y	476	374	0	97	1	12
							4	4	524	9							
04	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	490	1	12808	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
*05	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	172	1	4533	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	168	1	7901	3	Y	1192	1141	0	23	1	28
							2	4	1311	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	59	1	6075	3	Y	586	588	0			28
							9	4	645	9							
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	83	1	4945	3	Y	601	599	0			30
							7	4	661	9							
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	111	1	6091	3	Y	740	735	0			35
							8	4	814	9							
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	138	1	7220	3	Y	791	791	0			35
							2	4	870	9							
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	105	1	5113	3	Y	549	559	0			25
							1	4	604	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	569	1	9672	3	Y	201	223	1			27
							1	4	221	9							
03	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	614	1	9955	3	Y	257	246	1			38
							1	4	283	9							
04	11280	X	10855	-0-	-425	-0-	622	1	9937	3	Y	269	256	1			51
							296	9									
*05	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	599	1	8511	3	Y	262	262	1			51
							288	9									
06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	178	1			59
							205	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
							2	4	419	9							
02	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	1141	1	19412	3	Y	335	361	1			41
							2	4	369	9							
03	26009	X	21514	-0-	-4495	-0-	1228	1	19925	3	Y	326	319	1			48
							2	4	359	9							
04	25170	X	20468	-0-	-4702	-0-	1187	1	18984	3	Y	269	266	1			51
							1	4	296	9							
*05	23901	X	20444	-0-	-3457	-0-	1324	1	18835	3	Y	259	260	1			50
							285	9									
06	22950	X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	239	1			77
							1	4	293	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
							1	4	43	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	Y	15	16	0			1
							4	4	17	9							
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	7	1	318	3	Y	25	25	0			1
							6	4	28	9							
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	48	1	2508	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*05	3100	N	4615	-0-	1515	1515	102	1	4497	3	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
*06	3000	N	3215	-0-	215	1730	53	1	2904	3	Y	230	225	0			5
							5	4	253	9							

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
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
							11	4	398	9							
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	125	1	4830	3	Y	286	286	0			9
							32	4	315	9							
03	6076	X	4263	-0-	-1813	-0-	91	1	3843	3	Y	239	238	0	1	1	9
							66	4	263	9							
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	125	1	6445	3	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
*05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	175	1	7685	3	Y	165	165	1			-0-
							1	4	182	9							
*06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	127	1	6875	3	Y	814	795	0			19
							11	4	895	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
						6	4	370	9							
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	3630	3	Y	319	318	0			4
						24	4	351	9							
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	453	446	0	2	1	9
						75	4	498	9							
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	103	1	5317	3	Y	-0-	9	0			-0-
						6	4									
*05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	109	1	5930	3	Y	723	706	0			17
						10	4	795	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

01	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
						2	4	513	9							
02	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	1194	1	19400	3	Y	345	376	1			40
						2	4	380	9							
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	1109	1	19337	3	Y	453	459	1			34
						2	4	498	9							
04	23520 X	22778	-0-	-742	-0-	1191	1	21108	3	Y	435	434	1			35
						479	9									
*05	24304 X	19040	-0-	-5264	-0-	1120	1	17472	3	Y	405	396	1			44
						2	4	446	9							
06	23520 X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	226	1			38
						242	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

01	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
						2	4	373	9							
02	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1054	1	17122	3	Y	255	279	1			40
						2	4	281	9							
03	23870 X	19653	-0-	-4217	-0-	1051	1	18302	3	Y	272	279	1			33
						1	4	299	9							
04	23100 X	19468	-0-	-3632	-0-	1014	1	17975	3	Y	435	425	1			43
						479	9									
*05	23157 X	18602	-0-	-4555	-0-	1094	1	17068	3	Y	398	389	1			52
						2	4	438	9							
06	20250 X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	198	1			41
						206	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

01	6355 X	5670	-0-	-685	-0-	13	1	5096	3	Y	510	499	0			24
						561	9									
02	5740 X	5316	-0-	-424	-0-	12	1	4688	3	Y	560	554	0			30
						616	9									
03	5611 X	4560	-0-	-1051	-0-	18	1	4019	3	Y	475	485	0			20
						523	9									
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	29	1	5094	3	Y	533	530	0			23
						586	9									
*05	5890 X	5478	-0-	-412	-0-	29	1	4863	3	Y	533	531	0			25
						586	9									
06	5700 X	4766	-0-	-934	-0-	27	1	4410	3	Y	299	303	0			21
						329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	29	1	11868	3	Y	1250	1229	0			57
							1375	9									
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	31	1	12215	3	Y	1060	1061	0			56
							1	4	1166	9							
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	52	1	11744	3	Y	1180	1188	0			48
							1298	9									
04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	62	1	10887	3	Y	533	558	0			23
							586	9									
*05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	68	1	11676	3	Y	564	536	0			51
							1	4	620	9							
*06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	70	1	11258	3	Y	972	975	0			48
							1069	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	16	1	6609	3	Y	589	579	0			30
							648	9									
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	17	1	6552	3	Y	564	561	0			33
							620	9									
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	28	1	6319	3	Y	617	621	0			29
							679	9									
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	35	1	6083	3	Y	533	535	0			27
							586	9									
*05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	38	1	6388	3	Y	539	532	0			34
							593	9									
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			31
							619	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	21	1	1351	3	Y	184	185	0			8
							1	4	202	9							
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2194	3	Y	213	207	0			14
							1	4	234	9							
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1459	3	Y	239	240	0			13
							263	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	42	1	2961	3	Y	568	568	0			13
							1	4	625	9							
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	35	1	2270	3	Y	585	586	0			12
							1	4	644	9							
06	1530	X	1510	-0-	-20	-0-	32	1	1477	3	Y	-0-	8	0			4
							1	4									

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
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
							1	4	318	9							
02	2800	N	3100	-0-	300	300	29	1	2975	3	Y	84	94	0			2
							4	4	92	9							
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	19	1	1137	3	Y	238	231	0			9
							2	4	262	9							
04	3000	N	4027	-0-	1027	1027	57	1	3152	3	Y	740	733	0			16
							4	4	814	9							
*05	4405	X	3378	-0-	-1027	-0-	56	1	2925	3	Y	360	366	0			10
							1	4	396	9							
06	2220	X	2087	-0-	-133	-0-	37	1	1795	3	Y	232	236	0			6
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
							24	4	585	9							
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	205	1	3724	3	Y	532	534	0			21
							15	4	585	9							
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	6527	3	Y	574	567	0	9	1	19
							23	4	631	9							
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	206	1	4318	3	Y	870	850	0			39
							1	4	957	9							
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	256	1	5015	3	Y	841	636	0	215	1	29
							28	4	925	9							
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	227	1	4293	3	Y	372	388	0			13
							3	4	409	9							

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
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
							42	4	461	9							
02	6664	X	5475	-0-	-1189	-0-	262	1	4762	3	Y	393	396	0			14
							19	4	432	9							
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	471	1	8533	3	Y	450	444	0	7	1	13
							30	4	495	9							
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	304	1	6388	3	Y	870	846	0			37
							1	4	957	9							
*05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	400	1	7823	3	Y	841	636	0	215	1	27
							43	4	925	9							
06	9210	X	7562	-0-	-1648	-0-	356	1	6738	3	Y	421	435	0			13
							5	4	463	9							

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
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
							45	4	704	9							
02	7224	X	6447	-0-	-777	-0-	294	1	5351	3	Y	709	709	0			30
							22	4	780	9							
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	550	1	9959	3	Y	732	724	0	12	1	26
							35	4	805	9							
04	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	419	1	8805	3	Y	870	854	0			42
							2	4	957	9							
*05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	493	1	9650	3	Y	847	642	0	217	1	30
							54	4	932	9							
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	393	1	7425	3	Y	649	656	0			23
							5	4	714	9							

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
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
							670	9									
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	140	1	3277	3	Y	505	532	0			26
							556	9									
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	108	1	2367	3	Y	564	552	0			38
							3	4	620	9							
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	255	1	6919	3	Y	644	660	0			22
							1	4	708	9							
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	183	1	4746	3	Y	661	652	0			31
							727	9									
*06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	234	1	5386	3	Y	493	505	0			19
							542	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
						814	9									
02	2716 X	2531	-0-	-185	-0-	81	1	1894	3	Y	505	543	0			26
						556	9									
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	164	1	3602	3	Y	791	765	0			52
						5	4	870	9							
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	Y	644	668	0			28
						708	9									
*05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	167	1	4337	3	Y	655	651	0			32
						721	9									
*06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	193	1	4422	3	Y	537	548	0			21
						591	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
						505	9									
02	5208 X	4399	-0-	-809	-0-	161	1	3769	3	Y	426	445	0			20
						469	9									
03	5766 X	4532	-0-	-1234	-0-	160	1	3524	3	Y	766	737	0			49
						5	4	843	9							
04	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	241	1	6541	3	Y	644	667	0			26
						1	4	708	9							
*05	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	281	1	7292	3	Y	654	651	0			29
						1	4	719	9							
*06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	234	1	5393	3	Y	587	597	0			19
						1	4	646	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
						944	9									
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	845	877	0			39
						1	4	930	9							
03	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	4455	3	Y	1087	1058	0			68
						6	4	1196	9							
04	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	188	1	5109	3	Y	649	678	0			39
						1	4	714	9							
*05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	142	1	3669	3	Y	648	651	0			36
						713	9									
06	3690 X	2251	-0-	-1439	-0-	69	1	1574	3	Y	553	566	0			23
						608	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
						810	9									
02	7980 X	5906	-0-	-2074	-0-	216	1	5049	3	Y	583	618	0			30
						641	9									
03	7812 X	6103	-0-	-1709	-0-	227	1	4970	3	Y	818	794	0			54
						6	4	900	9							
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	329	1	8920	3	Y	644	669	0			29
						1	4	708	9							
*05	7812 X	4344	-0-	-3468	-0-	135	1	3493	3	Y	651	652	0			28
						716	9									
06	6330 X	2651	-0-	-3679	-0-	100	1	2288	3	Y	239	248	0			19
						263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
							912	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	716	752	0			36
							1	4	788	9							
03	7347	X	6045	-0-	-1302	-0-	221	1	4833	3	Y	895	872	0			59
							6	4	985	9							
04	7110	X	4370	-0-	-2740	-0-	131	1	3531	3	Y	644	671	0			32
							708	9									
*05	7347	X	4877	-0-	-2470	-0-	155	1	4007	3	Y	650	651	0			31
							715	9									
06	6690	X	3828	-0-	-2862	-0-	135	1	3103	3	Y	536	545	0			22
							590	9									

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
01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							
02	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	1166	1	18937	3	Y	273	307	1			54
							2	4	300	9							
03	34689	X	23546	-0-	-11143	-0-	1256	1	21893	3	Y	359	364	1			49
							2	4	395	9							
04	33570	X	13408	-0-	-20162	-0-	690	1	12239	3	Y	435	429	1			55
							479	9									
*05	31279	X	10755	-0-	-20524	-0-	622	1	9699	3	Y	394	385	1			64
							1	4	433	9							
06	27450	X	9687	-0-	-17763	-0-	535	1	9042	3	Y	100	118	1			46
							110	9									

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
01	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									
02	4648	X	417	-0-	-4231	-0-	108	1	183	3	Y	114	60	0			137
							1	4	125	9							
03	5146	X	755	-0-	-4391	-0-	114	1	461	3	Y	161	85	0			213
							3	4	177	9							
04	4830	X	953	-0-	-3877	-0-	156	1	711	3	Y	77	185	0			105
							1	4	85	9							
*05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1075	3	Y	180	216	0			69
							2	4	198	9							
06	720	X	609	-0-	-111	-0-	110	1	448	3	Y	46	63	0			52
							51	9									

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
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
							662	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	494	1	8355	3	Y	446	442	0			28
							2	4	491	9							
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	605	1	9964	3	Y	489	488	0			29
							5	4	538	9							
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	537	1	9001	3	Y	348	342	0			35
							383	9									
*05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	631	1	9365	3	Y	334	349	0			20
							367	9									
*06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	520	1	8693	3	Y	408	30	0	358	1	40
							5	4	449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
							851	9									
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	708	1	11966	3	Y	732	718	0			46
							2	4	805	9							
03	14756	X	13634	-0-	-1122	-0-	734	1	12093	3	Y	728	731	0			43
							6	4	801	9							
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	879	1	14743	3	Y	349	354	0			38
							384	9									
*05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	935	1	13859	3	Y	360	376	0			22
							396	9									
06	14430	X	13595	-0-	-835	-0-	735	1	12288	3	Y	514	37	0	449	1	50
							7	4	565	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	227	1	4129	3	Y	947	949	0			37
							17	4	1042	9							
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	320	1	5813	3	Y	908	900	0	15	1	30
							21	4	999	9							
04	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	175	1	3681	3	Y	869	860	0			39
							1	4	956	9							
*05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	309	1	6060	3	Y	854	645	0	218	1	30
							34	4	939	9							
*06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	305	1	5763	3	Y	1069	1063	0			36
							4	4	1176	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
							3	4	502	9							
02	4844	X	957	-0-	-3887	-0-	29	1	519	3	Y	370	375	0			14
							2	4	407	9							
03	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	37	1	665	3	Y	1158	1119	0	18	1	35
							2	4	1274	9							
04	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	90	1	1884	3	Y	869	866	0			38
							956	9									
*05	1395	X	1205	-0-	-190	-0-	13	1	247	3	Y	858	648	0	219	1	29
							1	4	944	9							
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	29	0			-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
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
							18	4	848	9							
02	4200	X	3558	-0-	-642	-0-	141	1	2549	3	Y	780	782	0			26
							10	4	858	9							
03	4650	X	3962	-0-	-688	-0-	172	1	3109	3	Y	609	609	0	10	1	16
							11	4	670	9							
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	3	Y	869	851	0			34
							1	4	956	9							
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	163	1	3197	3	Y	848	641	0	217	1	24
							18	4	933	9							
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	180	1	3395	3	Y	704	710	0			18
							2	4	774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
							789	9									
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	4812	3	Y	585	586	0			31
							644	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	21	1	4799	3	Y	680	682	0			29
							748	9									
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	55	1	9765	3	Y	533	537	0			25
							1	4	586	9							
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	29	1	4908	3	Y	542	532	0			35
							596	9									
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	27	1	4351	3	Y	546	549	0			32
							601	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

01	14B2 EXT		191	-0-	191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	14B2 EXT		882	-0-	882	2335	15	1	586	3	Y	255	242	0			13
							281	9									
03	14B2 EXT		983	-0-	983	3318	6	1	534	3	Y	403	395	0			21
							443	9									
04	4123	X	805	-0-	-3318	-0-	7	1	798	3	Y	-0-	21	0			-0-
*05	992	X	931	-0-	-61	-0-	9	1	894	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	14	1	1302	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

01	4216	X	92	-0-	-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
							41	9									
02	3808	X	442	-0-	-3366	-0-	146	1	245	3	Y	45	53	0			119
							1	4	50	9							
03	4216	X	425	-0-	-3791	-0-	77	1	309	3	Y	34	43	0			110
							2	4	37	9							
04	4080	X	633	-0-	-3447	-0-	98	1	449	3	Y	77	126	0			61
							1	4	85	9							
05	1581	X	963	-0-	-618	-0-	68	1	712	3	Y	165	181	0			45
							1	4	182	9							
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	169	1	690	3	Y	142	142	0			45
							156	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

01	10695	X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
							5	4	979	9							
02	9660	X	8221	-0-	-1439	-0-	60	1	7457	3	Y	634	659	0			70
							7	4	697	9							
03	10695	X	9956	-0-	-739	-0-	160	1	9019	3	Y	702	662	0			110
							5	4	772	9							
04	10350	X	8976	-0-	-1374	-0-	256	1	8282	3	Y	396	440	0			66
							2	4	436	9							
*05	10695	X	9848	-0-	-847	-0-	290	1	9059	3	Y	451	452	0			65
							3	4	496	9							
06	10110	X	8916	-0-	-1194	-0-	289	1	8130	3	Y	451	448	0			68
							1	4	496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
							5	4	1058	9							
02	10248	X	9214	-0-	-1034	-0-	68	1	8444	3	Y	631	666	0			70
							8	4	694	9							
03	11346	X	10876	-0-	-470	-0-	174	1	9820	3	Y	796	744	0			122
							6	4	876	9							
04	10980	X	9448	-0-	-1532	-0-	270	1	8741	3	Y	395	446	0			71
							2	4	435	9							
*05	11346	X	10060	-0-	-1286	-0-	296	1	9264	3	Y	452	452	0			71
							3	4	497	9							
06	10980	X	10172	-0-	-808	-0-	328	1	9237	3	Y	551	547	0			75
							1	4	606	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	440	3	208	9	N	189	355	1			153
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	231	155	1			229
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
							8	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	5533	3	Y	900	902	0			45
							3	4	990	9							
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	66	1	5579	3	Y	1024	1014	0			55
							1126	9									
04	5670	X	3653	-0-	-2017	-0-	32	1	3005	3	Y	559	573	0			41
							1	4	615	9							
*05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	144	1	8957	3	Y	535	538	0			38
							1	4	589	9							
*06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	127	1	6014	3	Y	1049	1050	0			37
							1154	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
							13	4	1588	9							
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0			58
							3	4	1291	9							
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0			66
							1349	9									
04	8130	X	7297	-0-	-833	-0-	70	1	6609	3	Y	559	577	0			48
							3	4	615	9							
*05	8401	X	7949	-0-	-452	-0-	117	1	7234	3	Y	544	547	0			45
							598	9									
*06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	159	1	7519	3	Y	1216	1217	0			44
							1338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
						1	4	930	9							
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14	1	54
						1	4	1019	9							
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0			74
						1	4	1284	9							
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	58	1	1753	3	Y	1517	1470	0			121
						1669	9									
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	638	693	0			66
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	66	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

01	30401 X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
						2	4	504	9							
02	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1			39
						2	4	389	9							
03	37572 X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1			53
						2	4	443	9							
04	36360 X	24771	-0-	-11589	-0-	1440	1	23035	3	Y	268	275	1			46
						1	4	295	9							
*05	37572 X	25964	-0-	-11608	-0-	1685	1	23981	3	Y	270	270	1			46
						1	4	297	9							
06	29430 X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
						1	4	266	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
						110	9									
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76					546
						84	9									
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	N	70	155	1			461
						77	9									
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3257	3	83	9	N	75					536
*05	3193 X	2663	-0-	-530	-0-	2450	3	213	9	N	194	209	1			521
*06	3090 X	2557	-0-	-533	-0-	2380	3	177	9	N	161					682

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
						2	4	493	9							
02	4452 X	3916	-0-	-536	-0-	33	1	3408	3	Y	427	426	0			24
						5	4	470	9							
03	4929 X	4615	-0-	-314	-0-	68	1	4031	3	Y	464	461	0			27
						6	4	510	9							
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	73	1	4001	3	Y	740	734	0			33
						5	4	814	9							
*05	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	70	1	3673	3	Y	397	402	0			28
						1	4	437	9							
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	85	1	4171	3	Y	400	405	0			23
						1	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
							5	4	582	9							
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4084	3	Y	429	434	0			25
							2	4	472	9							
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	49	1	4157	3	Y	551	543	0			33
							606	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	80	1	7520	3	Y	559	565	0			27
							3	4	615	9							
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	63	1	3899	3	Y	539	540	0			26
							593	9									
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	88	1	4177	3	Y	515	517	0			24
							567	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
							964	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	99	1	3638	3	Y	817	830	1			61
							899	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	107	1	2710	3	Y	766	782	1			45
							843	9									
04	4260	X	3384	-0-	-876	-0-	185	1	2569	3	Y	572	585	1			32
							1	4	629	9							
*05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	252	1	3567	3	Y	685	631	1			86
							754	9									
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	278	1	3337	3	Y	697	697	1			86
							767	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
							2	4	441	9							
02	5012	X	4835	-0-	-177	-0-	74	1	4266	3	Y	449	437	0			36
							1	4	494	9							
03	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	49	1	4294	3	Y	439	446	0			29
							1	4	483	9							
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	83	1	5737	3	Y	568	573	0			24
							1	4	625	9							
*05	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	66	1	4252	3	Y	586	589	0			21
							2	4	645	9							
06	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	86	1	4012	3	Y	575	568	0			28
							4	4	633	9							

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
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	109	115	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8113	-0-	5013	5122	295	1	7816	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*06	3000	N	8500	-0-	5500	10622	108	1	5093	3	Y	2998	2870	0	57	1	71
							1	4	3298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
02	2800	N	3083	-0-	283	283	18	1	2966	3	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
03	2951	X	2668	-0-	-283	-0-	30	1	2565	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	559	555	0			5
							1	4	615	9							
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	67	1	4174	3	Y	532	535	0			2
							585	9									
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	51	1	2409	3	Y	70	72	0			-0-
							77	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
							12	4	651	9							
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	47	1	7948	3	Y	572	574	0			29
							4	4	629	9							
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	103	1	8722	3	Y	414	419	0			24
							1	4	455	9							
04	7920	X	4889	-0-	-3031	-0-	45	1	4227	3	Y	559	562	0			21
							2	4	615	9							
*05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	169	1	10523	3	Y	534	536	0			19
							1	4	587	9							
06	9240	X	8461	-0-	-779	-0-	166	1	7891	3	Y	367	369	0			17
							404	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	0			5
							4	4	94	9							
03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	96	1	4013	3	Y	376	367	0	2	1	12
							68	4	414	9							
04	3000	N	8830	-0-	5830	7321	167	1	8653	3	Y	-0-	12	0			-0-
							10	4									
*05	3100	N	5217	-0-	2117	9438	116	1	5094	3	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
*06	9438	X	-0-	-0-	-9438	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
							147	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	48	49	0			-0-
							2	4	53	9							
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	1	1	35	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	372	N	285	-0-	-87	-0-	6	1	276	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4	1	126	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6860	X	1027	-0-	-5833	-0-	23	1	885	3	Y	103	101	0			2
							6	4	113	9							
03	5084	X	1472	-0-	-3612	-0-	31	1	1297	3	Y	111	110	0	1	1	2
							22	4	122	9							
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	64	1	3313	3	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
*05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
06	1410	X	34	-0-	-1376	-0-	26	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							
02	6804	X	6461	-0-	-343	-0-	56	1	5730	3	Y	606	605	0			37
							8	4	667	9							
03	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	111	1	6614	3	Y	677	673	0			41
							10	4	745	9							
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	109	1	5931	3	Y	740	735	0			46
							7	4	814	9							
*05	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	111	1	5840	3	Y	554	557	0			43
							2	4	609	9							
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6129	3	Y	593	601	0			35
							2	4	652	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
							1	4	362	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	150	1	2328	3	Y	1444	1380	0	31	1	40
							1	4	1588	9							
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	277	307	0	3	1	7
							305	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	Y	2148	2115	0			40
							2363	9									
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	56	1	947	3	Y	2017	2031	0			26
							2219	9									
*06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	Y	124	138	0			12
							136	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

01	7822	X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0			11
							253	9									
02	6468	X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0			-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	328	3	Y	41	39	0			2
							45	9									
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	Y	-0-	2	0			-0-
*05	1922	X	926	-0-	-996	-0-	8	1	810	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
06	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	5	1	401	3	Y	42	40	0			2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 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
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1			281
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					282
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					282
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					282
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
							1	4	1310	9							
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	Y	936	909	0	21	1	24
							1	4	1030	9							
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	1939	3	Y	736	743	0	7	1	10
							1	4	810	9							
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	3	Y	2147	2115	0			42
							2362	9									
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	Y	2017	2030	0			29
							2219	9									
*06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	545	556	0			18
							600	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
							348	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	58	1	3528	3	Y	353	309	0			116
							388	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	3	Y	364	392	0			88
							400	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	3707	3	Y	212	236	0			64
							233	9									
*05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	68	1	3830	3	Y	228	227	0			65
							251	9									
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	70	1	3620	3	Y	284	283	0			66
							312	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
							274	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	196	1	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
							246	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	419	1	153	3	Y	273	254	0			133
							1	4	300	9							
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	407	1	365	3	Y	250	243	0	28	1	112
							275	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	483	1	278	3	Y	251	279	0			84
							276	9									
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	326	1	205	3	Y	177	151	0	25	1	85
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							
03	1674	X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	313	3	Y	246	253	0	3	1	3
							271	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	2148	2115	0			36
							2363	9									
*05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	95	1	1625	3	Y	2016	2030	0			22
							2218	9									
06	1890	X	963	-0-	-927	-0-	68	1	661	3	Y	213	226	0			9
							234	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	83	3	Y	202	233	0			121
							222	9									
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	180	1	162	3	Y	250	243	0	26	1	102
							275	9									
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	236	1	136	3	Y	239	273	0	67	1	1
							263	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	570	485	0	20	1	66
							627	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02	5572	X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									
03	6169	X	851	-0-	-5318	-0-	28	1	699	3	Y	113	132	1			4
							124	9									
04	5970	X	1425	-0-	-4545	-0-	54	1	742	3	Y	572	551	1			25
							629	9									
*05	6169	X	4738	-0-	-1431	-0-	266	1	3753	3	Y	654	602	1			77
							719	9									
06	5970	X	5078	-0-	-892	-0-	322	1	3868	3	Y	807	792	1			92
							888	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									
02	9156	X	8409	-0-	-747	-0-	451	1	7631	3	Y	297	321	1			103
							327	9									
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	508	1	8526	3	Y	324	323	1			104
							356	9									
04	9810	X	7987	-0-	-1823	-0-	415	1	7197	3	Y	341	341	1			104
							375	9									
*05	10137	X	8879	-0-	-1258	-0-	520	1	7990	3	Y	335	338	1			101
							369	9									
06	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	481	1	8091	3	Y	320	309	1			112
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4922	-0-	-131	-0-	67	1	4179	3	Y	613	608	0			30
						2	4	674	9							
02	4592 X	3649	-0-	-943	-0-	54	1	3132	3	Y	420	421	0			29
						1	4	462	9							
03	5084 X	4788	-0-	-296	-0-	49	1	4270	3	Y	425	431	0			23
						1	4	468	9							
04	4920 X	4912	-0-	-8	-0-	61	1	4225	3	Y	568	573	0			18
						1	4	625	9							
*05	5084 X	3763	-0-	-1321	-0-	48	1	3070	3	Y	585	587	0			16
						1	4	644	9							
06	4770 X	4759	-0-	-11	-0-	88	1	4102	3	Y	514	508	0			22
						4	4	565	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
						961	9									
02	4872 X	4844	-0-	-28	-0-	114	1	4216	3	Y	467	505	1			40
						514	9									
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	213	1	5386	3	Y	562	567	1			35
						1	4	618	9							
04	5220 X	4714	-0-	-506	-0-	274	1	3810	3	Y	572	573	1			34
						1	4	629	9							
*05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	310	1	4373	3	Y	678	625	1			87
						746	9									
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	309	1	3713	3	Y	551	566	1			72
						606	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

01	7378 X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
						662	9									
02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	3	Y	490	497	1			29
						539	9									
03	7378 X	7092	-0-	-286	-0-	79	1	6371	3	Y	584	570	1			43
						642	9									
04	6960 X	6468	-0-	-492	-0-	57	1	5608	3	Y	730	709	1			64
						803	9									
*05	7378 X	7309	-0-	-69	-0-	113	1	6430	3	Y	696	725	1			35
						766	9									
06	7140 X	6784	-0-	-356	-0-	134	1	6196	3	Y	413	414	1			34
						454	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

01	5270 X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
						421	9									
02	4760 X	4724	-0-	-36	-0-	201	1	4151	3	Y	338	340	1			23
						372	9									
03	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	55	1	4429	3	Y	455	442	1			36
						501	9									
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	3	Y	730	699	1			67
						803	9									
*05	5239 X	5052	-0-	-187	-0-	74	1	4220	3	Y	689	717	1			39
						758	9									
06	5070 X	4518	-0-	-552	-0-	88	1	4039	3	Y	355	361	1			33
						391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							
02	7420	X	5602	-0-	-1818	-0-	139	1	4414	3	Y	687	654	0			89
							293	4	756	9							
03	8215	X	114	-0-	-8101	-0-	4	1	91	3	Y	16	95	0			10
							1	4	18	9							
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	186	1	8008	3	Y	539	530	0			19
							5	4	593	9							
*05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	267	1	8954	3	Y	637	632	0			24
							3	4	701	9							
*06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	248	1	7147	3	Y	1263	1262	0			25
							1	4	1389	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	237	1	7549	3	Y	839	820	0			114
							501	4	923	9							
03	9827	X	7502	-0-	-2325	-0-	288	1	6415	3	Y	677	725	0			66
							54	4	745	9							
04	9510	X	7963	-0-	-1547	-0-	168	1	7198	3	Y	539	530	0			75
							4	4	593	9							
*05	9827	X	7160	-0-	-2667	-0-	187	1	6282	3	Y	626	627	0			74
							2	4	689	9							
06	9510	X	7041	-0-	-2469	-0-	211	1	6093	3	Y	669	678	0			65
							1	4	736	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	3646	1	3940	3	Y	180	180	0	4	1	10
							198	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	3052	1	5433	3	Y	406	398	0			18
							447	9									
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	2641	1	5454	3	Y	2019	2009	0			28
							2221	9									
*05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2035	1	5283	3	Y	685	697	0			16
							1	4	754	9							
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	2546	1	5974	3	Y	363	365	0			14
							7	4	399	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							
02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	1031	1	17538	3	Y	346	365	1			38
							2	4	381	9							
03	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	1091	1	17713	3	Y	372	359	1			51
							2	4	409	9							
04	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1010	1	16152	3	Y	269	271	1			49
							1	4	296	9							
*05	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	1083	1	15398	3	Y	268	269	1			48
							295	9									
*06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1026	1	15490	3	Y	300	266	1			82
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							
02	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1	17425	3	Y	304	340	1			42
							1	4	334	9							
03	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1134	1	18404	3	Y	327	319	1			50
							2	4	360	9							
04	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	984	1	15749	3	Y	269	266	1			53
							1	4	296	9							
05	15221	X	10038	-0-	-5183	-0-	641	1	9108	3	Y	263	265	1			51
							289	9									
06	14730	X	9786	-0-	-4944	-0-	598	1	9017	3	Y	155	156	1			50
							171	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							
02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1	16863	3	Y	672	658	0			43
							3	4	739	9							
03	25854	X	18483	-0-	-7371	-0-	1012	1	16672	3	Y	718	718	0			43
							9	4	790	9							
04	25020	X	16024	-0-	-8996	-0-	880	1	14761	3	Y	348	354	0			37
							383	9									
*05	25854	X	17522	-0-	-8332	-0-	1083	1	16079	3	Y	326	343	0			20
							1	4	359	9							
06	21420	X	18349	-0-	-3071	-0-	997	1	16670	3	Y	612	44	0	529	1	59
							9	4	673	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	927	911	0	19	1	54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	939	0			58
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	Y	795	790	0			63
							1	4	875	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	803	814	0			52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	871	0			57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	1381	1313	0	27	1	83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	909	931	0			61
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	3	Y	795	790	0			66
							1	4	875	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	814	0			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	628	628	0			57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	233	0	5	1	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	407	0			29
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	795	790	0			34
							1	4	875	9							
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	807	0			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	396	0			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									
02	2800	N	6963	-0-	4163	4163	438	1	5040	3	Y	1350	1528	1			282
							1485	9									
03	3100	N	8807	-0-	5707	9870	689	1	6486	3	Y	1481	1610	1			153
							3	4	1629	9							
04	15454	X	5584	-0-	-9870	-0-	438	1	4754	3	Y	356	440	1			69
							392	9									
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	351	1	4326	3	Y	347	379	1			37
							382	9									
*06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	457	1	3681	3	Y	718	616	1			139
							790	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1044	1	17766	3	Y	298	329	1			37
							2	4	328	9							
03	21979	X	20985	-0-	-994	-0-	1199	1	19459	3	Y	295	289	1			43
							2	4	325	9							
04	21270	X	17547	-0-	-3723	-0-	1015	1	16235	3	Y	269	262	1			50
							1	4	296	9							
*05	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	1463	1	20822	3	Y	246	250	1			46
							1	4	271	9							
06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	226	1			72
							277	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
							844	9									
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2610	1	2821	3	Y	881	855	0	18	1	24
							969	9									
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	3303	1	5882	3	Y	374	386	0			12
							411	9									
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	3577	1	7389	3	Y	2018	2009	0			21
							2220	9									
*05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	1598	1	4148	3	Y	687	698	0			10
							1	4	756	9							
06	6810	X	5888	-0-	-922	-0-	1478	1	3467	3	Y	854	852	0			12
							4	4	939	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
							708	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	65	1	3535	3	Y	749	731	0			46
							824	9									
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	82	1	3183	3	Y	718	722	0			42
							790	9									
04	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	83	1	3065	3	Y	411	410	0			43
							452	9									
*05	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	92	1	3327	3	Y	400	388	0	7	1	48
							440	9									
06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
							623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
							649	9									
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	733	1	12390	3	Y	429	466	1			227
							472	9									
03	16957	X	14585	-0-	-2372	-0-	791	1	13273	3	Y	474	474	1			227
							521	9									
04	16410	X	13753	-0-	-2657	-0-	729	1	12648	3	Y	342	350	1			219
							376	9									
*05	16368	X	14596	-0-	-1772	-0-	868	1	13348	3	Y	345	352	1			212
							380	9									
06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	421	1			235
							488	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
							332	9									
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	70	1	4293	3	Y	313	277	0			105
							344	9									
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	85	1	4514	3	Y	310	338	0			77
							341	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	71	1	4443	3	Y	211	232	0			56
							232	9									
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	80	1	4497	3	Y	228	224	0			60
							251	9									
*06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	81	1	4175	3	Y	238	238	0			60
							262	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
							6	4	487	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	292	1	3758	3	Y	162	265	0			62
							178	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	295	1	2692	3	Y	182	223	0			21
							3	4	200	9							
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	167	1	1924	3	Y	363	351	0			33
							1	4	399	9							
*05	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	169	1	1870	3	Y	358	359	0			32
							394	9									
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
							24	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	103	65	0			145
							113	9									
03	992	N	615	-0-	-377	-0-	85	1	341	3	Y	170	90	0			225
							2	4	187	9							
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	71	1	326	3	Y	77	192	0			110
							1	4	85	9							
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	173	214	0			69
							190	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	211	1	865	3	Y	47	64	0			52
							1	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									
02	3668	X	379	-0-	-3289	-0-	111	1	186	3	Y	74	76	0			173
							1	4	81	9							
03	4061	X	441	-0-	-3620	-0-	69	1	281	3	Y	81	72	0			182
							2	4	89	9							
04	3930	X	584	-0-	-3346	-0-	89	1	409	3	Y	77	167	0			92
							1	4	85	9							
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	155	188	0			59
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	24	0			35

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
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	28	1	11050	3	Y	1081	1083	0			60
							1	4	1189	9							
03	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	50	1	11185	3	Y	1245	1251	0			54
							1370	9									
04	10020	X	9793	-0-	-227	-0-	52	1	9155	3	Y	533	560	0			27
							586	9									
*05	10354	X	10130	-0-	-224	-0-	56	1	9451	3	Y	566	536	0			57
							623	9									
*06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	60	1	9613	3	Y	968	971	0			54
							1065	9									

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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									
02	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	714	1	12061	3	Y	540	513	0			35
							2	4	594	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	349	317	0			32
*05	11129	X	334	-0-	-10795	-0-	2	1	23	3	Y	281	297	0			16
							309	9									
06	10770	X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	1	0	18	1	2
							6	9									

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
01	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									
02	4088	X	248	-0-	-3840	-0-	92	1	154	3	Y	2	35	0			77
							2	9									
03	4526	X	140	-0-	-4386	-0-	21	1	87	3	Y	28	30	0			75
							1	4	31	9							
04	4170	X	588	-0-	-3582	-0-	90	1	412	3	Y	77	108	0			44
							1	4	85	9							
*05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	873	3	Y	168	177	0			35
							2	4	185	9							
*06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	192	1	780	3	Y	219	208	0			46
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	6637	3	Y	310	331	1			84
							341	9									
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	466	1	7826	3	Y	370	368	1			86
							407	9									
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	437	1	7570	3	Y	341	343	1			84
							375	9									
*05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	479	1	7355	3	Y	336	344	1			76
							370	9									
06	6990	X	6837	-0-	-153	-0-	366	1	6154	3	Y	288	280	1			84
							317	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									
02	6440	X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	4220	3	Y	620	640	1			43
							682	9									
03	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	186	1	4676	3	Y	740	744	1			39
							814	9									
04	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	261	1	3624	3	Y	572	582	1			29
							1	4	629	9							
*05	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	301	1	4248	3	Y	675	623	1			81
							743	9									
*06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	494	1	5937	3	Y	659	664	1			76
							725	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	4570	3	Y	951	974	1			73
							1046	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	184	1	4637	3	Y	1055	1066	1			62
							1161	9									
04	5670	X	5261	-0-	-409	-0-	311	1	4319	3	Y	573	599	1			36
							1	4	630	9							
*05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	540	1	7641	3	Y	682	632	1			86
							1	4	750	9							
*06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	679	1	8153	3	Y	975	945	1			116
							1073	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									
02	4732	X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	3429	3	Y	589	610	1			39
							648	9									
03	5239	X	3293	-0-	-1946	-0-	109	1	2742	3	Y	402	422	1			19
							442	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	245	1	3402	3	Y	572	565	1			26
							1	4	629	9							
*05	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	251	1	3538	3	Y	673	622	1			77
							740	9									
06	4470	X	4188	-0-	-282	-0-	302	1	3623	3	Y	239	288	1			28
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	659	645	0			60
							725	9									
02	10584	X	5572	-0-	-5012	-0-	200	1	4677	3	Y	632	658	0			34
							695	9									
03	10881	X	5767	-0-	-5114	-0-	219	1	4805	3	Y	670	657	0			47
							6	4	737	9							
04	8400	X	7441	-0-	-959	-0-	239	1	6493	3	Y	644	664	0			27
							1	4	708	9							
*05	6169	X	4346	-0-	-1823	-0-	135	1	3494	3	Y	652	651	0			28
							717	9									
06	5970	X	4529	-0-	-1441	-0-	162	1	3723	3	Y	585	593	0			20
							644	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	262	1	2765	3	Y	336	163	0	87	1	110
							4	4	370	9							
02	2856	X	2443	-0-	-413	-0-	162	1	2082	3	Y	181	237	0			54
							199	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	306	1	2799	3	Y	237	268	0			23
							3	4	261	9							
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	245	1	2825	3	Y	363	355	0			31
							1	4	399	9							
*05	3162	X	1128	-0-	-2034	-0-	62	1	679	3	Y	352	352	0			31
							387	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

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
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	3	N	236	358	1			161
							260	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			165
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	214	170	1			209
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1276	3	274	9	N	249	174	1			284
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1146	3	164	9	N	149	182	1			251
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1464	3	219	9	N	199	182	1			268

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
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	Y	425	461	1			41
							468	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	4543	3	Y	599	595	1			45
							659	9									
03	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	151	1	3805	3	Y	546	558	1			33
							601	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	3	Y	573	572	1			34
							1	4	630	9							
*05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	3	Y	678	626	1			86
							746	9									
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	431	1	5182	3	Y	754	748	1			92
							829	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									
02	2576	X	1293	-0-	-1283	-0-	387	1	650	3	Y	231	132	0			299
							2	4	254	9							
03	2852	X	1243	-0-	-1609	-0-	208	1	835	3	Y	177	135	0			341
							5	4	195	9							
04	2760	X	1491	-0-	-1269	-0-	251	1	1148	3	Y	82	257	0			166
							2	4	90	9							
*05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1530	3	Y	175	245	0			96
							3	4	193	9							
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	396	1	1618	3	Y	292	279	0			109
							1	4	321	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	158	1	5025	3	Y	948	903	0			118
							333	4	1043	9							
03	6944	X	6188	-0-	-756	-0-	222	1	4944	3	Y	891	932	0			77
							42	4	980	9							
04	6930	X	6152	-0-	-778	-0-	126	1	5430	3	Y	539	530	0			86
							3	4	593	9							
*05	7161	X	5846	-0-	-1315	-0-	149	1	5004	3	Y	628	628	0			86
							2	4	691	9							
06	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	180	1	5209	3	Y	813	824	0			75
							1	4	894	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
							472	9									
02	5432	X	4922	-0-	-510	-0-	2237	1	2417	3	Y	244	242	0	6	1	6
							268	9									
03	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-	1367	1	2434	3	Y	607	594	0			19
							668	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1538	1	3176	3	Y	2018	2013	0			24
							2220	9									
*05	6014	X	3642	-0-	-2372	-0-	802	1	2083	3	Y	687	698	0			13
							1	4	756	9							
*06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	1783	1	4181	3	Y	555	555	0			13
							4	4	611	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-	29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
							561	9									
02	3864	X	2957	-0-	-907	-0-	59	1	2197	3	Y	637	641	1			47
							701	9									
03	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	86	1	2180	3	Y	1077	1065	1			59
							1185	9									
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	312	1	4331	3	Y	573	598	1			34
							1	4	630	9							
*05	4278	X	2919	-0-	-1359	-0-	139	1	1965	3	Y	741	683	1			92
							815	9									
06	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	139	1	1672	3	Y	659	669	1			82
							725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									
02	4984	X	3080	-0-	-1904	-0-	68	1	2503	3	Y	463	480	1			33
							509	9									
03	5332	X	4175	-0-	-1157	-0-	133	1	3353	3	Y	626	627	1			32
							689	9									
04	4380	X	3368	-0-	-1012	-0-	184	1	2555	3	Y	572	577	1			27
							629	9									
*05	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	241	1	3405	3	Y	668	617	1			78
							735	9									
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	234	1	2817	3	Y	551	564	1			65
							606	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									
02	7252	X	4696	-0-	-2556	-0-	102	1	3772	3	Y	747	757	1			52
							822	9									
03	8060	X	3255	-0-	-4805	-0-	103	1	2585	3	Y	515	540	1			27
							567	9									
04	7800	X	5964	-0-	-1836	-0-	358	1	4975	3	Y	573	571	1			29
							1	4	630	9							
*05	8060	X	7379	-0-	-681	-0-	437	1	6193	3	Y	680	629	1			80
							1	4	748	9							
06	6300	X	5972	-0-	-328	-0-	383	1	4606	3	Y	894	873	1			101
							983	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	106	1	5784	3	Y	657	652	0			50
							19	4	723	9							
03	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	108	1	6163	3	Y	765	768	0			47
							8	4	842	9							
04	7080	X	5996	-0-	-1084	-0-	183	1	5272	3	Y	489	485	0			51
							3	4	538	9							
*05	7316	X	6523	-0-	-793	-0-	184	1	5417	3	Y	830	830	0			51
							9	4	913	9							
06	7080	X	6571	-0-	-509	-0-	213	1	5451	3	Y	820	813	0			58
							5	4	902	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							
02	6244	X	6011	-0-	-233	-0-	98	1	5360	3	Y	486	480	0			37
							18	4	535	9							
03	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	99	1	5594	3	Y	531	534	0			34
							7	4	584	9							
04	6690	X	5887	-0-	-803	-0-	179	1	5167	3	Y	489	485	0			38
							3	4	538	9							
*05	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	184	1	5447	3	Y	596	596	0			38
							10	4	656	9							
06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	194	1	4971	3	Y	470	468	0			40
							5	4	517	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
						5	4	606	9							
02	6048 X	5566	-0-	-482	-0-	91	1	4981	3	Y	434	433	0			35
						17	4	477	9							
03	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	114	1	6479	3	Y	155	177	0			13
						8	4	171	9							
04	6450 X	5868	-0-	-582	-0-	178	1	5149	3	Y	489	484	0			18
						3	4	538	9							
*05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	256	1	7524	3	Y	8	14	0			12
						13	4	9	9							
*06	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	293	1	7512	3	Y	143	140	0			15
						7	4	157	9							

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
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
						1	4	719	9							
02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	211	1	4932	3	Y	875	888	0			46
						963	9									
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	254	1	5566	3	Y	580	583	0			43
						7	4	638	9							
04	5880 X	4485	-0-	-1395	-0-	135	1	3642	3	Y	644	661	0			26
						708	9									
*05	6076 X	5271	-0-	-805	-0-	169	1	4384	3	Y	653	651	0			28
						718	9									
06	5880 X	4589	-0-	-1291	-0-	168	1	3862	3	Y	508	516	0			20
						559	9									

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
01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
						1	4	1159	9							
02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	225	1	5258	3	Y	1501	1519	0			74
						1651	9									
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	1150	1145	0			79
						9	4	1265	9							
04	6930 X	5140	-0-	-1790	-0-	157	1	4274	3	Y	644	681	0			42
						1	4	708	9							
*05	7161 X	5801	-0-	-1360	-0-	189	1	4895	3	Y	652	651	0			43
						717	9									
06	6930 X	6600	-0-	-330	-0-	231	1	5310	3	Y	963	975	0			31
						1059	9									

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
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	1					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	19	1			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
							133	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	171	169	1			122
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	677	3	123	9	N	112					234
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	382	3	56	9	N	51	179	1			106
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	306	3	156	9	N	142					248

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
							887	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	858	0			55
							965	9									
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	134	1	5172	3	Y	1025	1019	0			61
							1128	9									
04	5820	X	5062	-0-	-758	-0-	121	1	4488	3	Y	412	412	0			61
							453	9									
*05	6293	X	5596	-0-	-697	-0-	138	1	5016	3	Y	402	390	0	7	1	66
							442	9									
06	6090	X	5435	-0-	-655	-0-	121	1	4320	3	Y	904	903	0			67
							994	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

01	5363	X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
							850	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	383	0			25
							411	9									
03	5487	X	4288	-0-	-1199	-0-	102	1	3930	3	Y	233	243	0			15
							256	9									
04	5310	X	4334	-0-	-976	-0-	102	1	3780	3	Y	411	407	0			19
							452	9									
*05	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	106	1	3869	3	Y	398	386	0	7	1	24
							438	9									
06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100	1	3564	3	Y	457	459	0			22
							503	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									
02	8120	X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	1014	0			64
							1	4	1131	9							
03	8990	X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	67	0			3
							7	9									
04	8700	X	830	-0-	-7870	-0-	10	1	367	3	Y	412	406	0			9
							453	9									
*05	8928	X	1217	-0-	-7711	-0-	21	1	767	3	Y	390	380	0	6	1	13
							429	9									
06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106	1	3758	3	Y	907	902	0			18
							998	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	92	1	4985	3	Y	302	310	0			18
							332	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5344	3	Y	387	383	0			22
							426	9									
04	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	111	1	4121	3	Y	412	408	0			26
							453	9									
05	5642	X	5021	-0-	-621	-0-	123	1	4463	3	Y	395	385	0	7	1	29
							435	9									
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131	1	4671	3	Y	379	383	0			25
							417	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	108	1	5962	3	Y	268	272	0			16
							1	4	295	9							
03	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	157	1	6078	3	Y	233	237	0			12
							256	9									
04	6720	X	5821	-0-	-899	-0-	141	1	5228	3	Y	411	407	0			16
							452	9									
05	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	150	1	5448	3	Y	395	385	0	7	1	19
							435	9									
06	6720	X	6297	-0-	-423	-0-	162	1	5769	3	Y	333	336	0			16
							366	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	807	794	0	16	1	53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801	799	0			55
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	57	1	1610	3	Y	795	790	0			60
							1	4	875	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	806	813	0			53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	630	0			53

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

01	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							
02	8372	X	7960	-0-	-412	-0-	131	1	7154	3	Y	592	585	0			46
							24	4	651	9							
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	128	1	7332	3	Y	691	693	0			44
							10	4	760	9							
04	8970	X	7845	-0-	-1125	-0-	243	1	7059	3	Y	489	485	0			48
							5	4	538	9							
*05	9269	X	7956	-0-	-1313	-0-	233	1	6874	3	Y	761	761	0			48
							12	4	837	9							
06	8790	X	7791	-0-	-999	-0-	262	1	6738	3	Y	713	708	0			53
							7	4	784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
							826	9									
02	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	221	1	4571	3	Y	601	609	1			42
							661	9									
03	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	61	1	4976	3	Y	811	788	1			65
							892	9									
04	5760	X	5351	-0-	-409	-0-	46	1	4502	3	Y	730	725	1			70
							803	9									
*05	6045	X	5688	-0-	-357	-0-	84	1	4822	3	Y	711	741	1			40
							782	9									
06	5850	X	5719	-0-	-131	-0-	106	1	4911	3	Y	638	621	1			57
							702	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	86					278
							95	9									
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					278
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	1			Y	-0-					278
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					278
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					278

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
							1398	9									
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	28	1	10955	3	Y	1099	1099	0			61
							1	4	1209	9							
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	47	1	10914	3	Y	1246	1253	0			54
							1	4	1371	9							
04	10290	X	10084	-0-	-206	-0-	54	1	9444	3	Y	533	561	0			26
							586	9									
*05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	62	1	10380	3	Y	567	536	0			57
							624	9									
*06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	61	1	9735	3	Y	992	994	0			55
							1091	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
							12	4	1069	9							
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	50	1	8445	3	Y	900	905	0			44
							4	4	990	9							
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	90	1	7610	3	Y	945	938	0			51
							1040	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	101	1	9565	3	Y	559	572	0			38
							4	4	615	9							
*05	8215	X	7934	-0-	-281	-0-	117	1	7226	3	Y	537	541	0			34
							591	9									
*06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	161	1	7634	3	Y	921	922	0			33
							1013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
						630	9									
02	4060 X	4018	-0-	-42	-0-	165	1	3405	3	Y	407	416	1			26
						448	9									
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	47	1	3846	3	Y	563	547	1			42
						619	9									
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	3	Y	730	707	1			65
						803	9									
*05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	68	1	3861	3	Y	698	726	1			37
						768	9									
*06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	83	1	3814	3	Y	462	458	1			41
						508	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
						446	9									
02	2744 X	1501	-0-	-1243	-0-	129	1	944	3	Y	364	380	1			46
						28	4	400	9							
03	3162 X	1513	-0-	-1649	-0-	49	1	972	3	Y	447	450	1			43
						492	9									
04	3060 X	2248	-0-	-812	-0-	316	1	1358	3	Y	522	499	1			66
						574	9									
*05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1533	1	2355	3	Y	492	506	1			52
						11	4	541	9							
*06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	725	1	1812	3	Y	311	301	1			62
						342	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
						402	9									
02	3612 X	2650	-0-	-962	-0-	423	1	1811	3	Y	378	423	1			110
						416	9									
03	4433 X	2980	-0-	-1453	-0-	510	1	2233	3	Y	215	264	1			61
						237	9									
04	4290 X	3334	-0-	-956	-0-	297	1	2818	3	Y	199	185	1			75
						219	9									
*05	4433 X	1861	-0-	-2572	-0-	165	1	1509	3	Y	170	198	1			47
						187	9									
06	4110 X	3614	-0-	-496	-0-	433	1	2955	3	Y	205	180	1			72
						226	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
						116	9									
02	2044 X	1676	-0-	-368	-0-	103	1	1489	3	N	76					230
						84	9									
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	274	1	3470	3	N	160	182	1			208
						176	9									
04	3000 N	4308	-0-	1308	1308	4059	3	249	9	N	226	159	1			275
*05	3100 N	2567	-0-	-533	775	2513	3	54	9	N	49	179	1			145
*06	2740 X	1965	-0-	-775	-0-	1888	3	77	9	N	70					215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
							153	9									
02	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	267	1	3876	3	N	165	184	1			280
							182	9									
03	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	286	1	3630	3	N	148	162	1			266
							163	9									
04	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	2627	3	143	9	N	130	160	1			236
*05	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	3			N	-0-					236
*06	4620	X	3580	-0-	-1040	-0-	3580	3			N	-0-					236

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

01	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
							2	4	259	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	163	207	0			46
							179	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2607	3	Y	220	245	0			21
							3	4	242	9							
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	224	1	2579	3	Y	363	353	0			31
							1	4	399	9							
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	214	1	2375	3	Y	360	360	0			31
							1	4	396	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

01	3007	X	394	-0-	-2613	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
02	2716	X	520	-0-	-2196	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	188	1	2399	3	Y	343	256	0	83	1	4
							9	4	377	9							
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	155	1	2847	3	Y	5718	5458	0	193	1	71
							1	4	6290	9							
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	334	1	4083	3	Y	904	968	0			7
							6	4	994	9							
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	270	1	2296	3	Y	310	312	0			5
							3	4	341	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

01	806	X	590	-0-	-216	-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
							205	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	501	497	0			18
							5	4	551	9							
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	3	Y	287	227	0	75	1	3
							6	4	316	9							
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	164	1	3016	3	Y	5718	5458	0	193	1	70
							2	4	6290	9							
*05	3100	N	4596	-0-	1496	1496	271	1	3324	3	Y	905	968	0			7
							5	4	996	9							
*06	3000	N	1508	-0-	-1492	4	143	1	1207	3	Y	143	146	0			4
							1	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	8447	-0-	8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
						10	4	2034	9							
02	T. A.	12531	-0-	12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5808	0			210
						34	4	6466	9							
03	T. A.	13226	-0-	13226	34204	728	1	9272	3	Y	2901	2325	0	758	1	28
						35	4	3191	9							
04	T. A.	10090	-0-	10090	44294	196	1	3602	3	Y	5718	5458	0	213	1	75
						2	4	6290	9							
*05	48181 X	3887	-0-	-44294	-0-	218	1	2666	3	Y	908	969	0			14
						4	4	999	9							
06	13440 X	2883	-0-	-10557	-0-	271	1	2297	3	Y	284	290	0			8
						3	4	312	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
						1	4	164	9							
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	158	1	2035	3	Y	79	113	0			25
						87	9									
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	971	3	Y	303	303	0			25
						1	4	333	9							
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	172	1	1981	3	Y	363	357	0			31
						1	4	399	9							
*05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	355	356	0			30
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	30	0			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

01	6789 X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
						270	9									
02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	331	1	5602	3	Y	183	196	1			67
						201	9									
03	6789 X	5056	-0-	-1733	-0-	274	1	4606	3	Y	160	162	1			65
						176	9									
04	5760 X	1150	-0-	-4610	-0-	42	1	733	3	Y	341	329	1			77
						375	9									
*05	6789 X	5440	-0-	-1349	-0-	311	1	4780	3	Y	317	323	1			71
						349	9									
06	6570 X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	173	1			70
						189	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

01	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
						542	9									
02	13412 X	10998	-0-	-2414	-0-	595	1	10054	3	Y	317	354	1			113
						349	9									
03	20677 X	12048	-0-	-8629	-0-	655	1	10993	3	Y	364	363	1			114
						400	9									
04	20010 X	15404	-0-	-4606	-0-	820	1	14209	3	Y	341	343	1			112
						375	9									
*05	18817 X	9500	-0-	-9317	-0-	557	1	8563	3	Y	345	351	1			106
						380	9									
06	13230 X	11541	-0-	-1689	-0-	627	1	10549	3	Y	332	320	1			118
						365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	424	1	7169	3	Y	223	246	1			94
							245	9									
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	505	1	8483	3	Y	289	286	1			97
							318	9									
04	8940	X	8716	-0-	-224	-0-	455	1	7886	3	Y	341	339	1			99
							375	9									
*05	9238	X	8677	-0-	-561	-0-	507	1	7800	3	Y	336	340	1			95
							370	9									
06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444	1	7469	3	Y	249	244	1			100
							274	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	92	97	1			4
							101	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	99	100	1			3
							109	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	669	3	Y	572	550	1			25
							629	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	Y	660	607	1			78
							726	9									
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	677	3	Y	151	207	1			22
							166	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									
02	4592	X	3829	-0-	-763	-0-	83	1	3066	3	Y	618	635	1			48
							680	9									
03	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	137	1	3453	3	Y	421	442	1			27
							463	9									
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	248	1	3443	3	Y	572	567	1			32
							1	4	629	9							
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	298	1	4204	3	Y	677	623	1			86
							745	9									
06	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	339	1	4070	3	Y	400	431	1			55
							440	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	350	1	4520	3	Y	149	364	0			82
							1	4	164	9							
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	22	1	202	3	Y	28	101	0			9
							31	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	275	1	3160	3	Y	363	342	0			30
							1	4	399	9							
*05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	381	1	4214	3	Y	369	368	0			31
							1	4	406	9							
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									
02	15624	X	11996	-0-	-3628	-0-	704	1	10603	3	Y	626	631	1			26
							689	9									
03	17298	X	12732	-0-	-4566	-0-	721	1	11273	3	Y	671	671	1			26
							738	9									
04	15600	X	12077	-0-	-3523	-0-	637	1	10964	3	Y	432	430	1			28
							1	4	475	9							
*05	14818	X	12277	-0-	-2541	-0-	746	1	11022	3	Y	463	460	1			31
							509	9									
06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	663	1	11214	3	Y	617	583	1			65
							679	9									

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
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	335	1	5052	3	Y	181	187	1			7
							199	9									
03	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	420	1	6573	3	Y	284	281	1			10
							312	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	364	1	6257	3	Y	432	416	1			26
							475	9									
*05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	448	1	6622	3	Y	446	441	1			31
							491	9									
*06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	375	1	6342	3	Y	428	411	1			48
							471	9									

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
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
02	5768	X	4114	-0-	-1654	-0-	96	1	3563	3	Y	414	401	1			25
							455	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	131	1	3299	3	Y	613	608	1			30
							674	9									
04	4800	X	4328	-0-	-472	-0-	248	1	3450	3	Y	572	575	1			27
							1	4	629	9							
05	4960	X	4462	-0-	-498	-0-	246	1	3469	3	Y	679	627	1			79
							747	9									
06	4800	X	4216	-0-	-584	-0-	274	1	3291	3	Y	592	603	1			68
							651	9									

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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	Y	189	230	0	26	1	120
							208	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	327	295	0			152
							360	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	335	3	Y	251	243	0	33	1	127
							276	9									
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	425	1	245	3	Y	287	293	0	117	1	4
							316	9									
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	790	0	33	1	111
							1023	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	144	1	7904	3	Y	783	774	0			60
							27	4	861	9							
03	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	139	1	7898	3	Y	821	829	0			52
							10	4	903	9							
04	9570	X	8058	-0-	-1512	-0-	251	1	7264	3	Y	489	485	0			56
							5	4	538	9							
*05	9889	X	8855	-0-	-1034	-0-	255	1	7507	3	Y	982	982	0			56
							13	4	1080	9							
06	9570	X	8594	-0-	-976	-0-	286	1	7324	3	Y	888	881	0			63
							7	4	977	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	654	1	11055	3	Y	459	455	0			29
							2	4	505	9							
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	721	1	11884	3	Y	556	553	0			32
							6	4	612	9							
04	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	664	1	11144	3	Y	349	345	0			36
							384	9									
*05	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	762	1	11299	3	Y	321	339	0			18
							353	9									
*06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	619	1	10346	3	Y	415	30	0	363	1	40
							6	4	457	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	97	94	0	2	1	2
							107	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	154	153	0	2	1	1
							169	9									
04	3000	N	3215	-0-	215	215	44	1	808	3	Y	2148	2116	0			33
							2363	9									
*05	3100	N	3251	-0-	151	366	57	1	977	3	Y	2015	2029	0			19
							2217	9									
*06	672	N	306	-0-	-366	-0-	20	1	200	3	Y	78	93	0			4
							86	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	648	642	0	13	1	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	789	0			50
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	3	Y	795	790	0			55
							2	4	875	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	806	814	0			47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1249	0			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	Y	170	174	0	20	1	93
							187	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	184	1	67	3	Y	217	202	0			108
							239	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	345	1	310	3	Y	250	243	0	23	1	92
							275	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	387	1	223	3	Y	267	278	0			81
							294	9									
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	125	1	78	3	Y	82	71	0	20	1	72
							90	9									

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
01	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							
02	11060	X	8792	-0-	-2268	-0-	131	1	7563	3	Y	996	973	0			74
							2	4	1096	9							
03	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	115	1	10014	3	Y	1024	1035	0			63
							2	4	1126	9							
04	11370	X	11034	-0-	-336	-0-	148	1	10259	3	Y	568	590	0			41
							2	4	625	9							
*05	11749	X	7803	-0-	-3946	-0-	110	1	7041	3	Y	590	597	0			34
							3	4	649	9							
*06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	201	1	9446	3	Y	1282	1255	0			61
							10	4	1410	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							
02	3752	X	3681	-0-	-71	-0-	210	1	3013	3	Y	416	416	0			32
							458	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	3530	3	Y	473	455	0	11	1	39
							1	4	520	9							
04	4020	X	2871	-0-	-1149	-0-	164	1	2256	3	Y	409	414	0			34
							1	4	450	9							
*05	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	221	1	3151	3	Y	420	422	0			32
							462	9									
06	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	218	1	2680	3	Y	351	355	0			28
							386	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							
02	3836	X	3787	-0-	-49	-0-	208	1	3236	3	Y	311	305	0	7	1	8
							1	4	342	9							
03	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	247	1	3534	3	Y	367	366	0	4	1	5
							1	4	404	9							
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	160	1	2934	3	Y	2148	2116	0			37
							1	4	2363	9							
*05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	3	Y	2014	2028	0			23
							2215	9									
06	4110	X	2916	-0-	-1194	-0-	247	1	2404	3	Y	241	254	0			10
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									
02	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	389	1	1664	3	Y	231	251	1			67
							254	9									
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	445	1	1947	3	Y	111	143	1			35
							122	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	249	1	2358	3	Y	199	165	1			69
							219	9									
*05	3100	N	4280	-0-	1180	1180	404	1	3705	3	Y	155	179	1			45
							171	9									
06	2430	N	1131	-0-	-1299	-0-	141	1	960	3	Y	27	51	1			21
							30	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							
02	2212	X	1874	-0-	-338	-0-	434	1	622	3	Y	744	752	0	85	1	386
							818	9									
03	2449	X	899	-0-	-1550	-0-	267	1	97	3	Y	486	578	0			294
							535	9									
04	2370	X	820	-0-	-1550	-0-	287	1	257	3	Y	251	243	0	63	1	239
							276	9									
*05	2077	N	594	-0-	-1483	-0-	208	1	120	3	Y	242	308	0			173
							266	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	375	0	56	1	183
							485	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
							204	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	3	N	91	173	1			67
							100	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	96	1	1223	3	N	103					170
							113	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1443	3	201	9	N	183	150	1			203
05	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1104	3	3	9	N	3					206
06	1380	N	693	-0-	-687	-0-	604	3	89	9	N	81	187	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
						10	4	122	9							
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	157	1	1964	3	Y	242	238	0			8
						70	4	266	9							
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	129	1	1379	3	Y	151	156	0			3
						1	4	166	9							
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	3	Y	1686	1652	0			37
						9	4	1855	9							
*05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	131	1	1724	3	Y	1650	1655	0			32
						2	4	1815	9							
06	2640 X	983	-0-	-1657	-0-	52	1	745	3	Y	168	196	0			4
						1	4	185	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
						2	4	300	9							
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2300	3	Y	379	365	0	8	1	13
						1	4	417	9							
03	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	126	1	1812	3	Y	452	451	0	4	1	10
						1	4	497	9							
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	3	Y	2148	2115	0			43
						1	4	2363	9							
*05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	155	1	2647	3	Y	2015	2030	0			28
						2217	9									
06	3030 X	1539	-0-	-1491	-0-	117	1	1134	3	Y	262	276	0			14
						288	9									

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
01	3379 X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
						364	9									
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	121	183	1			397
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	347	356	1			388
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	194	337	1			245
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1			194
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	151	185	1			160

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
						12	4	532	9							
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	197	1	3950	3	Y	491	483	0			29
						23	4	540	9							
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	3960	3	Y	520	533	0			16
						11	4	572	9							
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	118	1	4127	3	Y	439	434	0			21
						2	4	483	9							
*05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	147	1	4422	3	Y	418	424	0			15
						6	4	460	9							
*06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	163	1	4568	3	Y	469	460	0			24
						7	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							
02	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	78	1	1551	3	Y	250	246	0			14
							9	4	275	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	3	Y	416	419	0			11
							9	4	458	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	439	431	0			19
							1	4	483	9							
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	3	Y	417	423	0			13
							4	4	459	9							
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	313	311	0			15
							4	4	344	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0			5
							19	4	81	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3388	3	Y	229	227	0			7
							10	4	252	9							
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	98	1	3406	3	Y	439	426	0			20
							1	4	483	9							
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	109	1	3249	3	Y	415	420	0			15
							4	4	457	9							
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	114	1	3199	3	Y	307	304	0			18
							5	4	338	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1			11
							200	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	3	Y	177	178	1			10
							195	9									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	286	1	4915	3	Y	432	412	1			30
							475	9									
*05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	307	1	4542	3	Y	442	438	1			34
							486	9									
06	5160	X	4893	-0-	-267	-0-	263	1	4451	3	Y	163	175	1			22
							179	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
							308	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	343	1	1466	3	Y	228	276	1			72
							251	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	3	Y	103	142	1			33
							113	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	155	1	1471	3	Y	199	165	1			67
							219	9									
*05	3100	N	5910	-0-	2810	2810	564	1	5162	3	Y	167	190	1			44
							184	9									
*06	3000	N	2720	-0-	-280	2530	320	1	2181	3	Y	199	174	1			69
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
						289	9									
02	3752 X	2640	-0-	-1112	-0-	443	1	1897	3	Y	273	306	1			80
						300	9									
03	4092 X	3002	-0-	-1090	-0-	516	1	2256	3	Y	209	234	1			55
						230	9									
04	3630 X	2903	-0-	-727	-0-	256	1	2428	3	Y	199	179	1			75
						219	9									
*05	3100 X	1271	-0-	-1829	-0-	108	1	991	3	Y	156	186	1			45
						172	9									
06	3000 X	2342	-0-	-658	-0-	285	1	1945	3	Y	102	104	1			43
						112	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
						11	4	523	9							
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	202	1	4025	3	Y	480	472	0			22
						23	4	528	9							
03	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	516	528	0			10
						12	4	568	9							
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	116	1	3993	3	Y	439	433	0			16
						1	4	483	9							
*05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	123	1	3695	3	Y	416	423	0			9
						5	4	458	9							
*06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	147	1	4092	3	Y	508	497	0			20
						6	4	559	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
						11	4	556	9							
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	188	1	3766	3	Y	532	522	0			32
						22	4	585	9							
03	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	181	1	4308	3	Y	650	662	0			20
						13	4	715	9							
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	140	1	4853	3	Y	439	437	0			22
						2	4	483	9							
*05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	136	1	4068	3	Y	428	435	0			15
						5	4	471	9							
*06	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	3	Y	437	429	0			23
						6	4	481	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	240	247	0			9
						9	4	264	9							
02	2632 X	2551	-0-	-81	-0-	161	1	2011	3	Y	280	280	0			9
						71	4	308	9							
03	2914 X	1321	-0-	-1593	-0-	89	1	952	3	Y	254	257	0			6
						1	4	279	9							
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	3	Y	1686	1654	0			38
						13	4	1855	9							
*05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	272	1	3563	3	Y	1647	1653	0			32
						3	4	1812	9							
*06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	207	1	3012	3	Y	256	282	0			6
						6	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
							10	4	1234	9							
02	7700	X	7036	-0-	-664	-0-	34	1	5802	3	Y	1088	1091	0			57
							3	4	1197	9							
03	8091	X	7846	-0-	-245	-0-	77	1	6523	3	Y	1133	1125	0			65
							1246	9									
04	7380	X	5986	-0-	-1394	-0-	57	1	5312	3	Y	559	576	0			48
							2	4	615	9							
*05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	114	1	7073	3	Y	541	542	0			47
							595	9									
*06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	142	1	6750	3	Y	1119	1120	0			46
							1231	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	32	1	5282	3	Y	992	987	0			47
							2	4	1091	9							
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	6078	3	Y	1037	1030	0			54
							1141	9									
04	6450	X	5699	-0-	-751	-0-	53	1	5029	3	Y	559	574	0			39
							2	4	615	9							
*05	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	97	1	6019	3	Y	538	540	0			37
							592	9									
*06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	127	1	6023	3	Y	924	926	0			35
							1016	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1450	3	Y	256	248	0			8
							51	4	282	9							
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	Y	216	219	0			5
							238	9									
04	3000	N	8508	-0-	5508	5508	462	1	6153	3	Y	1685	1653	0			37
							39	4	1854	9							
*05	3100	N	11283	-0-	8183	13691	670	1	8766	3	Y	1672	1676	0			33
							8	4	1839	9							
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	10691					Y	5223	5151	0			105

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
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
							411	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	484	1	8190	3	Y	250	275	1			87
							275	9									
03	10416	X	9764	-0-	-652	-0-	530	1	8891	3	Y	312	309	1			90
							343	9									
04	10080	X	8978	-0-	-1102	-0-	469	1	8134	3	Y	341	339	1			92
							375	9									
*05	10416	X	9897	-0-	-519	-0-	582	1	8949	3	Y	333	338	1			87
							366	9									
06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	511	1	8608	3	Y	233	229	1			91
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
							354	9									
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	412	1	6966	3	Y	229	250	1			88
							252	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	451	1	7562	3	Y	260	259	1			89
							286	9									
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	433	1	7504	3	Y	341	337	1			93
							375	9									
*05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	488	1	7499	3	Y	333	337	1			89
							366	9									
*06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	435	1	7315	3	Y	246	241	1			94
							271	9									

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
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
							43	4	1299	9							
02	7616	X	5951	-0-	-1665	-0-	248	1	4508	3	Y	1070	1079	0			41
							18	4	1177	9							
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	415	1	7536	3	Y	1060	1050	0	17	1	34
							27	4	1166	9							
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	402	1	8440	3	Y	869	864	0			39
							2	4	956	9							
*05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	372	1	7277	3	Y	886	669	0	227	1	29
							40	4	975	9							
06	8160	X	3775	-0-	-4385	-0-	165	1	3117	3	Y	446	460	0			15
							2	4	491	9							

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
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
							532	9									
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	645	1	10900	3	Y	345	376	1			28
							380	9									
03	13144	X	13061	-0-	-83	-0-	714	1	11976	3	Y	337	340	1			25
							371	9									
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	678	1	11758	3	Y	342	341	1			26
							376	9									
*05	13144	X	12893	-0-	-251	-0-	765	1	11753	3	Y	341	347	1			20
							375	9									
06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664	1	11168	3	Y	332	320	1			32
							365	9									

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
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
							18	4	322	9							
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	3	Y	261	263	0			10
							8	4	287	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	187	1	3397	3	Y	286	282	0	5	1	9
							12	4	315	9							
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	198	1	4157	3	Y	869	841	0			37
							1	4	956	9							
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	182	1	3560	3	Y	859	649	0	219	1	28
							20	4	945	9							
06	3780	X	2868	-0-	-912	-0-	131	1	2492	3	Y	221	241	0			8
							2	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
							749	9									
02	8232	X	6432	-0-	-1800	-0-	98	1	5950	3	Y	349	381	0			144
							384	9									
03	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	132	1	7056	3	Y	689	678	0			155
							758	9									
04	8820	X	7529	-0-	-1291	-0-	115	1	7182	3	Y	211	260	0			106
							232	9									
*05	9114	X	7825	-0-	-1289	-0-	132	1	7432	3	Y	237	236	0			107
							261	9									
06	8820	X	7267	-0-	-1553	-0-	130	1	6654	3	Y	439	434	0			112
							483	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

01	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	3	Y	440	458	1			115
							484	9									
02	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	797	1	13473	3	Y	411	433	1			93
							452	9									
03	12524	X	12285	-0-	-239	-0-	669	1	11229	3	Y	352	358	1			87
							387	9									
04	12120	X	11615	-0-	-505	-0-	613	1	10626	3	Y	342	343	1			86
							376	9									
05	12524	X	11192	-0-	-1332	-0-	661	1	10157	3	Y	340	345	1			81
							374	9									
06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589	1	9907	3	Y	309	299	1			91
							340	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

01	6882	X	6504	-0-	-378	-0-	243	1	5428	3	Y	727	722	0			35
							33	4	800	9							
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	155	1	2827	3	Y	704	708	0			31
							12	4	774	9							
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	305	1	5534	3	Y	659	654	0	11	1	25
							20	4	725	9							
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	290	1	6087	3	Y	869	852	0			42
							1	4	956	9							
*05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	376	1	7369	3	Y	856	647	0	219	1	32
							41	4	942	9							
06	6360	X	5699	-0-	-661	-0-	252	1	4766	3	Y	616	624	0			24
							3	4	678	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
							95	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	308	3	Y	218	219	1			59
							240	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	250	1	1096	3	Y	210	216	1			53
							231	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	199	177	1			75
							219	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	59	1	539	3	Y	134	168	1			41
							147	9									
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	166	1	1134	3	Y	143	129	1			55
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	716	709	0			37
							788	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	2606	3	Y	716	678	0			75
							788	9									
04	2190	X	2184	-0-	-6	-0-	78	1	1219	3	Y	806	844	0			37
							887	9									
05	2263	X	1136	-0-	-1127	-0-	19	1	217	3	Y	818	825	0			30
							900	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			28

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	104	1	8616	3	Y	550	548	1			518
							2	4	605	9							
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	112	1	9414	3	Y	497	538	1			477
							2	4	547	9							
04	9510	X	9064	-0-	-446	-0-	87	1	8849	3	Y	115	499	1			93
							1	4	127	9							
*05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	103	1	10035	3	Y	506	476	1			123
							1	4	557	9							
*06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	108	1	9063	3	Y	486	506	1			103
							1	4	535	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	82	1	6886	3	Y	497	500	1			467
							2	4	547	9							
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	89	1	7412	3	Y	425	475	1			417
							1	4	468	9							
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	3	Y	114	452	1			79
							125	9									
05	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	69	1	6615	3	Y	505	467	1			117
							556	9									
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	83	1	6971	3	Y	421	450	1			88
							1	4	463	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	72	1	5954	3	Y	441	440	1			407
							1	4	485	9							
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	89	1	7369	3	Y	418	442	1			383
							1	4	460	9							
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	71	1	7228	3	Y	115	427	1			71
							1	4	127	9							
*05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	71	1	6894	3	Y	504	464	1			111
							1	4	554	9							
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	79	1	6627	3	Y	427	454	1			84
							1	4	470	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	3	14	0	1	1	8
							3	9									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	4	1	1	3	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	251	243	0	2	1	10
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	11	3	Y	245	253	0			2
							270	9									
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	61	0	2	1	9
							77	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	258	1	1130	3	Y	606	490	1			116
							667	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	196	1	1855	3	Y	199	222	1			93
							219	9									
*05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	685	3	Y	359	364	1			88
							395	9									
06	1980	X	1962	-0-	-18	-0-	178	1	1213	3	Y	519	431	1			176
							571	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	186	215	0			10
							205	9									
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	3	Y	824	752	0			82
							906	9									
04	3000	N	4086	-0-	1086	1086	192	1	3006	3	Y	806	848	0			40
							1	4	887	9							
*05	5529	X	4443	-0-	-1086	-0-	291	1	3250	3	Y	820	827	0			33
							902	9									
*06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	3	Y	468	464	0			37
							515	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	Y	745	726	0			38
							820	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	169	1	2226	3	Y	784	740	0			82
							862	9									
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	143	1	2249	3	Y	806	847	0			41
							1	4	887	9							
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	233	1	2600	3	Y	819	826	0			34
							901	9									
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	302	1	2354	3	Y	802	795	0			41
							882	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

01	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
						1517	9									
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	88	1	6207	3	Y	1250	1229	0			49
						1375	9									
03	6851 X	6362	-0-	-489	-0-	89	1	5103	3	Y	1064	1082	0			31
						1170	9									
04	6630 X	6399	-0-	-231	-0-	82	1	5701	3	Y	560	561	0			30
						616	9									
*05	6851 X	4981	-0-	-1870	-0-	63	1	4288	3	Y	570	573	0			27
						3	4	627	9							
06	6630 X	5139	-0-	-1491	-0-	121	1	4471	3	Y	496	501	0			22
						1	4	546	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

01	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
						1251	9									
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	105	1	7409	3	Y	976	961	0			35
						1074	9									
03	8370 X	7740	-0-	-630	-0-	109	1	6255	3	Y	1251	1254	0			32
						1376	9									
04	8100 X	7955	-0-	-145	-0-	104	1	7235	3	Y	559	562	0			29
						1	4	615	9							
*05	8370 X	7068	-0-	-1302	-0-	92	1	6343	3	Y	571	575	0			25
						5	4	628	9							
06	8100 X	5947	-0-	-2153	-0-	144	1	5326	3	Y	433	439	0			19
						1	4	476	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

01	3100 N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
						10	4	1904	9							
02	2800 N	3592	-0-	792	2327	352	1	2460	3	Y	706	934	1			259
						3	4	777	9							
03	3100 N	1892	-0-	-1208	1119	235	1	1336	3	Y	291	506	1			44
						1	4	320	9							
04	4083 X	2964	-0-	-1119	-0-	304	1	2657	3	Y	-0-	44	1			-0-
						3	4									
*05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	258	1	2370	3	Y	490	458	1			32
						15	4	539	9							
*06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	348	1	4364	3	Y	667	585	1			114
						1	4	734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							
02	6860	X	6447	-0-	-413	-0-	48	1	6035	3	Y	325	353	0			40
							6	4	358	9							
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	112	1	6362	3	Y	502	463	0			79
							4	4	552	9							
04	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	174	1	5669	3	Y	396	425	0			50
							2	4	436	9							
*05	7595	X	6465	-0-	-1130	-0-	185	1	5785	3	Y	448	449	0			49
							2	4	493	9							
06	7350	X	6743	-0-	-607	-0-	220	1	6201	3	Y	292	292	0			49
							1	4	321	9							

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
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
							2	4	572	9							
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	43	1	5375	3	Y	372	389	0			38
							5	4	409	9							
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	101	1	5734	3	Y	282	277	0			43
							4	4	310	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	269	1	8703	3	Y	396	412	0			27
							2	4	436	9							
*05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	203	1	6346	3	Y	449	449	0			27
							2	4	494	9							
*06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	165	1	4673	3	Y	193	195	0			25
							1	4	212	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
							3	4	707	9							
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	50	1	6184	3	Y	440	462	0			48
							6	4	484	9							
03	6634	X	6600	-0-	-34	-0-	105	1	5931	3	Y	509	479	0			78
							4	4	560	9							
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	Y	396	426	0			48
							2	4	436	9							
*05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	218	1	6812	3	Y	451	451	0			48
							2	4	496	9							
*06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	212	1	5972	3	Y	373	372	0			49
							1	4	410	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	151	1	1055	3	Y	83	118	1			94
							180	4	91	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	406	1	1008	3	Y	205	173	1			126
							216	4	226	9							
04	3000	N	5083	-0-	2083	2083	19	1	4140	3	Y	190	175	1			141
							715	4	209	9							
*05	3100	N	1393	-0-	-1707	376	11	1	1182	3	Y	108	104	1			145
							81	4	119	9							
*06	2182	N	1806	-0-	-376	-0-	1	1	1401	3	Y	74	75	1			144
							323	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	238	3	Y	155	137	0			47
							171	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	73	3	Y	301	264	0			84
							1	4	331	9							
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	886	1	1829	3	Y	212	216	0			80
							26	4	233	9							
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	545	1	1844	3	Y	406	375	0			111
							447	9									
*06	3000	N	5341	-0-	2341	2341	1199	1	2517	3	Y	1477	1216	0			372
							1625	9									

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
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							
02	2800	N	3079	-0-	279	279	23	1	2745	3	Y	281	321	0			36
							2	4	309	9							
03	2954	N	2675	-0-	-279	-0-	40	1	2231	3	Y	366	344	0			58
							1	4	403	9							
04	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	37	1	1188	3	Y	396	416	0			38
							436	9									
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	1914	3	Y	447	447	0			38
							1	4	492	9							
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	3	Y	390	389	0			39
							1	4	429	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
03	5022	X	3856	-0-	-1166	-0-	177	1	3202	3	Y	424	421	0	7	1	12
							11	4	466	9							
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	256	1	5384	3	Y	869	845	0			36
							1	4	956	9							
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	897	676	0	229	1	28
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4073	3	Y	424	439	0			13
							3	4	466	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							
02	3164	X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366	0			14
							6	4	404	9							
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	123	1	2235	3	Y	448	441	0	7	1	14
							8	4	493	9							
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	3	Y	869	846	0			37
							956	9									
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	3	Y	841	635	0	215	1	28
							10	4	925	9							
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	148	1	2810	3	Y	397	411	0			14
							2	4	437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194	0			7
							6	4	208	9							
03	1426	N	775	-0-	-651	-0-	31	1	562	3	Y	164	163	0	3	1	5
							2	4	180	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	869	837	0			37
							956	9									
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	3	Y	831	627	0	212	1	29
							10	4	914	9							
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	Y	261	280	0			10
							1	4	287	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
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									
02	2184	X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42	0			95
							33	9									
03	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	58	1	230	3	Y	104	56	0			143
							1	4	114	9							
04	2340	X	456	-0-	-1884	-0-	66	1	304	3	Y	77	144	0			76
							1	4	85	9							
*05	744	X	292	-0-	-452	-0-	10	1	108	3	Y	158	183	0			51
							174	9									
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	34	1	137	3	Y	17	34	0			34
							19	9									

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
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							
02	2996	X	479	-0-	-2517	-0-	124	1	211	3	Y	130	91	0			207
							1	4	143	9							
03	3317	X	1024	-0-	-2293	-0-	175	1	704	3	Y	128	95	0			240
							4	4	141	9							
04	3210	X	324	-0-	-2886	-0-	43	1	196	3	Y	77	200	0			117
							85	9									
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	158	203	0			72
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	26	0			46

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	Y	114	12	0			126
							125	9									
02	5208	X	169	-0-	-5039	-0-	45	1	74	3	Y	45	52	0			119
							50	9									
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	64	0			13
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	152	147	0			18
*06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	119	1	487	3	Y	1004	883	0			139
							1104	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
							516	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	57	1	3970	3	Y	428	421	0			16
							471	9									
03	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	43	1	2493	3	Y	452	455	0			13
							497	9									
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	59	1	4080	3	Y	559	557	0			15
							615	9									
*05	4309	X	2580	-0-	-1729	-0-	28	1	1925	3	Y	569	573	0			11
							1	4	626	9							
06	4170	X	3003	-0-	-1167	-0-	69	1	2520	3	Y	376	378	0			9
							414	9									

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
01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
							1	4	2629	9							
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	133	1	9394	3	Y	2099	2066	0			82
							1	4	2309	9							
03	12927	X	12423	-0-	-504	-0-	180	1	10425	3	Y	1652	1686	0			48
							1	4	1817	9							
04	12510	X	10295	-0-	-2215	-0-	137	1	9542	3	Y	559	565	0			42
							1	4	615	9							
*05	12927	X	10416	-0-	-2511	-0-	140	1	9629	3	Y	582	582	0			42
							7	4	640	9							
06	12510	X	9055	-0-	-3455	-0-	215	1	7911	3	Y	844	847	0			39
							1	4	928	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
							151	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116	0			4
							130	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	638	624	0			18
							702	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	49	1	3371	3	Y	560	558	0			20
							616	9									
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	45	1	3067	3	Y	564	569	0			15
							2	4	620	9							
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y	485	488	0			12
							534	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99	0			6
							109	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	185	184	0			7
							204	9									
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	3	Y	559	556	0			10
							615	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	Y	563	565	0			8
							619	9									
*06	3000	N	4145	-0-	1145	1145	77	1	2835	3	Y	1121	1120	0			9
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
							455	9									
02	9688	X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430	0			46
							4	4	466	9							
03	10726	X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
04	10380	X	9136	-0-	-1244	-0-	43	1	8680	3	Y	375	382	0			37
							413	9									
05	10385	X	9848	-0-	-537	-0-	53	1	9387	3	Y	371	374	0			34
							408	9									
06	10050	X	9866	-0-	-184	-0-	58	1	9383	3	Y	386	382	0			38
							425	9									

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
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							
02	9352	X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405	0			44
							4	4	435	9							
03	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	83	1	9173	3	Y	410	413	0			41
							1	4	451	9							
04	9840	X	8924	-0-	-916	-0-	42	1	8469	3	Y	375	379	0			37
							413	9									
*05	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	51	1	9127	3	Y	370	373	0			34
							407	9									
06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	81	1	7548	3	Y	480	491	0			54
							4	4	528	9							
03	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	73	1	8029	3	Y	485	489	0			50
							1	4	534	9							
04	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	39	1	7844	3	Y	375	386	0			39
							413	9									
*05	9145	X	8517	-0-	-628	-0-	45	1	8053	3	Y	381	383	0			37
							419	9									
06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	411	0			44
							460	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	45	44	0	1	1	-0-
							1	4	50	9							
04	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	40486	35093	0	4858	1	535
							44535	9									
*05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	535	0			1
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							
02	9688	X	7631	-0-	-2057	-0-	41	1	6774	3	Y	739	750	0			35
							3	4	813	9							
03	13051	X	8954	-0-	-4097	-0-	94	1	8014	3	Y	768	763	0			40
							1	4	845	9							
04	12630	X	12217	-0-	-413	-0-	121	1	11476	3	Y	559	569	0			30
							5	4	615	9							
*05	13051	X	7948	-0-	-5103	-0-	117	1	7238	3	Y	539	540	0			29
							593	9									
06	12630	X	8552	-0-	-4078	-0-	160	1	7609	3	Y	712	714	0			27
							783	9									

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
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	41	1	6773	3	Y	743	746	0			37
							3	4	817	9							
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	96	1	8162	3	Y	1022	1004	0			55
							1	4	1124	9							
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	73	1	6871	3	Y	559	573	0			41
							3	4	615	9							
*05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	123	1	7619	3	Y	538	541	0			38
							592	9									
*06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	165	1	7836	3	Y	937	939	0			36
							1031	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	43	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	3	615	9	Y	559	555	0			4
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	532	534	0			2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							
02	7000	X	5950	-0-	-1050	-0-	31	1	5083	3	Y	758	768	0			36
							2	4	834	9							
03	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	69	1	5820	3	Y	885	875	0			46
							974	9									
04	9750	X	5795	-0-	-3955	-0-	54	1	5124	3	Y	559	571	0			34
							2	4	615	9							
*05	10075	X	6336	-0-	-3739	-0-	91	1	5654	3	Y	537	540	0			31
							591	9									
06	7170	X	5705	-0-	-1465	-0-	111	1	5255	3	Y	308	312	0			27
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
						10	4	717	9							
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	40	1	6735	3	Y	385	399	0			18
						3	4	424	9							
03	6789 X	6767	-0-	-22	-0-	76	1	6358	3	Y	303	306	0			15
						333	9									
04	6570 X	3988	-0-	-2582	-0-	36	1	3336	3	Y	559	560	0			14
						1	4	615	9							
*05	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	120	1	7499	3	Y	533	535	0			12
						1	4	586	9							
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	136	1	6452	3	Y	282	284	0			10
						310	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
						14	4	447	9							
02	6216 X	5615	-0-	-601	-0-	32	1	5338	3	Y	221	230	0			13
						2	4	243	9							
03	6882 X	5638	-0-	-1244	-0-	63	1	5346	3	Y	208	208	0			13
						229	9									
04	6660 X	3802	-0-	-2858	-0-	34	1	3152	3	Y	559	558	0			14
						1	4	615	9							
*05	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	94	1	5832	3	Y	532	535	0			11
						585	9									
06	6660 X	5353	-0-	-1307	-0-	106	1	5009	3	Y	216	218	0			9
						238	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	60	60	0			5
						4	4	66	9							
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	28	28	0			5
						1	4	31	9							
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	39	39	0			5
						43	9									
04	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	133	1	4625	3	Y	3612	3586	0	4	1	27
						1	4	3973	9							
*05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	692	705	0	4	1	10
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	107	108	0			9
						1	4	118	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

01	143 X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	44	44	0			4
						2	4	48	9							
02	2184 X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			4
						12	9									
03	7440 X	309	-0-	-7131	-0-	5	1	242	3	Y	56	56	0			4
						62	9									
04	7200 X	6355	-0-	-845	-0-	67	1	2315	3	Y	3612	3586	0	5	1	25
						3973	9									
*05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	693	705	0	5	1	8
*06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	109	111	0			6
						1	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27133	X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
							419	9									
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	9	1	5911	3	Y	277	266	0			55
							305	9									
03	8618	X	6408	-0-	-2210	-0-	7	1	6120	3	Y	255	277	0			33
							281	9									
04	8340	X	5536	-0-	-2804	-0-	7	1	5340	3	Y	172	163	0			42
							189	9									
*05	6882	X	4192	-0-	-2690	-0-	12	1	3996	3	Y	167	165	0			44
							184	9									
06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	182	0			43
							199	9									

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
01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	6	1	3429	3	Y	165	158	0			18
							182	9									
02	3724	X	2616	-0-	-1108	-0-	4	1	2470	3	Y	129	121	0			26
							142	9									
03	4123	X	3011	-0-	-1112	-0-	3	1	2823	3	Y	168	172	0			22
							185	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	4	1	2602	3	Y	172	163	0			31
							189	9									
*05	3627	X	2045	-0-	-1582	-0-	5	1	1864	3	Y	160	160	0			31
							176	9									
06	3510	X	2443	-0-	-1067	-0-	13	1	2308	3	Y	111	114	0			28
							122	9									

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
01	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0			41
							405	9									
02	5684	X	4680	-0-	-1004	-0-	7	1	4381	3	Y	265	253	0			53
							292	9									
03	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	6	1	4713	3	Y	301	316	0			38
							331	9									
04	5670	X	4331	-0-	-1339	-0-	6	1	4136	3	Y	172	163	0			47
							189	9									
*05	5859	X	3500	-0-	-2359	-0-	10	1	3310	3	Y	164	165	0			46
							180	9									
06	5670	X	5034	-0-	-636	-0-	25	1	4670	3	Y	308	303	0			51
							339	9									

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
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									
02	2268	X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0			38
							117	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	43	1	2282	3	Y	136	141	0			33
							150	9									
04	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	26	1	1631	3	Y	211	215	0			29
							232	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	41	1	2319	3	Y	217	215	0			31
							239	9									
06	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	38	1	1937	3	Y	117	121	0			27
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	204	0			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	213	0			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
						237	9									
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	49	1	2965	3	Y	255	220	0			85
						281	9									
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	65	1	3458	3	Y	264	283	0			66
						290	9									
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	54	1	3373	3	Y	211	227	0			50
						232	9									
*05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	61	1	3428	3	Y	224	222	0			52
						246	9									
06	3390 X	3360	-0-	-30	-0-	61	1	3133	3	Y	151	155	0			48
						166	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

01	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
						219	9									
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	53	1	3253	3	Y	277	234	0			90
						305	9									
03	3968 X	3759	-0-	-209	-0-	65	1	3486	3	Y	189	226	0			53
						208	9									
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	55	1	3440	3	Y	211	222	0			42
						232	9									
*05	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	58	1	3265	3	Y	222	220	0			44
						244	9									
06	3840 X	3367	-0-	-473	-0-	61	1	3121	3	Y	168	170	0			42
						185	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
						70	9									
02	3080 X	1747	-0-	-1333	-0-	3	1	1701	3	Y	39	38	0			8
						43	9									
03	2883 X	2835	-0-	-48	-0-	3	1	2741	3	Y	83	81	0			10
						91	9									
04	2580 X	2262	-0-	-318	-0-	3	1	2071	3	Y	171	164	0			17
						188	9									
*05	2542 X	1723	-0-	-819	-0-	5	1	1542	3	Y	160	160	0			17
						176	9									
06	2730 X	2124	-0-	-606	-0-	11	1	2022	3	Y	83	87	0			13
						91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	3	N	137	115	0			45
							151	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	53	1	2839	3	N	110	125	0			30
							121	9									
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	39	1	2445	3	N	211	214	0			27
							232	9									
*05	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	35	1	2005	3	N	221	218	0			30
							243	9									
06	2880	X	1867	-0-	-1013	-0-	35	1	1790	3	N	38	46	0			22
							42	9									

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
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	83	1	5036	3	Y	262	230	0			84
							288	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	99	1	5286	3	Y	239	265	0			58
							263	9									
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	82	1	5113	3	Y	211	226	0			43
							232	9									
*05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	92	1	5214	3	Y	225	222	0			46
							248	9									
*06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	4922	3	Y	146	150	0			42
							161	9									

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
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1875	3	Y	108	104	0			21
							119	9									
03	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	3	1	2052	3	Y	122	128	0			15
							134	9									
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	3	1	1818	3	Y	171	163	0			23
							188	9									
*05	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	4	1	1359	3	Y	160	160	0			23
							176	9									
06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10	1	1768	3	Y	98	101	0			20
							108	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	13	1	706	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	Y	71	70	0	1	1	1
							6	4	78	9							
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	Y	242	240	0			2
							1	4	266	9							
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	379	1	3206	3	Y	140	133	0	6	1	3
							9	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									
02	3976	X	3337	-0-	-639	-0-	58	1	3060	3	Y	193	190	0	2	1	3
							7	4	212	9							
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	3	Y	79	79	0	1	1	2
							3	4	87	9							
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	3689	X	710	-0-	-2979	-0-	102	1	341	3	Y	243	240	0			3
							267	9									
06	3570	X	1261	-0-	-2309	-0-	125	1	1055	3	Y	71	68	0	3	1	3
							3	4	78	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	179	1	5702	3	Y	508	485	0			67
							379	4	559	9							
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	315	1	7006	3	Y	626	636	0			57
							59	4	689	9							
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	144	1	6196	3	Y	539	530	0			66
							4	4	593	9							
*05	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	166	1	5563	3	Y	623	625	0			64
							2	4	685	9							
06	6930	X	6278	-0-	-652	-0-	193	1	5579	3	Y	459	467	0			56
							1	4	505	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							
02	5908	X	904	-0-	-5004	-0-	26	1	806	3	Y	17	44	0			1
							53	4	19	9							
03	6541	X	1172	-0-	-5369	-0-	35	1	796	3	Y	304	285	0			20
							7	4	334	9							
04	5670	X	3868	-0-	-1802	-0-	74	1	3199	3	Y	539	530	0			29
							2	4	593	9							
*05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	170	1	5707	3	Y	618	622	0			25
							2	4	680	9							
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	186	1	5388	3	Y	243	248	0			20
							1	4	267	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	206	1	6529	3	Y	317	302	0			41
							432	4	349	9							
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	339	1	7527	3	Y	406	411	0			36
							63	4	447	9							
04	6420	X	5847	-0-	-573	-0-	119	1	5132	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							
*05	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	170	1	5713	3	Y	621	624	0			42
							2	4	683	9							
06	6420	X	5059	-0-	-1361	-0-	165	1	4732	3	Y	147	153	0			36
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
							328	9									
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	387	1	6541	3	Y	219	237	1			79
							241	9									
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	433	1	7269	3	Y	236	236	1			79
							260	9									
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	393	1	6820	3	Y	341	334	1			86
							375	9									
*05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	438	1	6738	3	Y	332	336	1			82
							365	9									
06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	182	1			81
							199	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
							1	4	636	9							
02	11172	X	9791	-0-	-1381	-0-	100	1	9205	3	Y	438	463	0			52
							4	4	482	9							
03	11811	X	10430	-0-	-1381	-0-	89	1	9759	3	Y	528	525	0			55
							1	4	581	9							
04	11430	X	9474	-0-	-1956	-0-	45	1	9015	3	Y	376	389	0			42
							414	9									
*05	11811	X	10065	-0-	-1746	-0-	54	1	9596	3	Y	377	381	0			38
							415	9									
06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	462	0			49
							520	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
							835	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	641	679	1			276
							705	9									
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	85	318	1			43
							94	9									
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	233	184	1			92
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	145	204	1			33
*06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	3	Y	227	198	1			62
							250	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

01	T. A.		1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
							154	9									
02	T. A.		1742	-0-	1742	3057	87	1	1130	3	Y	477	408	1			164
							525	9									
03	T. A.		1687	-0-	1687	4744	138	1	1477	3	Y	65	204	1			25
							72	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4744					Y	233	175	1			83
*05	5386	X	642	-0-	-4744	-0-	15	1	459	3	Y	153	203	1			33
							168	9									
06	1620	N	981	-0-	-639	-0-	13	1	749	3	Y	199	177	1			55
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
							79	9									
02	4396	X	3931	-0-	-465	-0-	6	1	3866	3	Y	54	52	0			13
							59	9									
03	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	5	1	4299	3	Y	150	144	0			19
							165	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	5	1	3744	3	Y	171	164	0			26
							188	9									
05	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	8	1	2883	3	Y	163	162	0			27
							179	9									
06	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	20	1	3767	3	Y	118	120	0			25
							130	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
							278	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	3	Y	268	260	0			41
							2	4	295	9							
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	256	1	3660	3	Y	338	328	0			51
							372	9									
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3517	3	Y	231	245	0			37
							254	9									
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	216	1	3370	3	Y	251	201	0	46	1	41
							276	9									
06	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	199	1	3036	3	Y	201	215	0			27
							1	4	221	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0			47
							2	4	331	9							
03	3906	X	1242	-0-	-2664	-0-	76	1	1080	3	Y	78	107	0			18
							86	9									
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	315	1	5377	3	Y	231	233	0			16
							1	4	254	9							
*05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	254	204	0	35	1	31
06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	108	0			20
							107	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									
02	6020	X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0			48
							3	4	340	9							
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	498	1	7125	3	Y	452	433	0			67
							1	4	497	9							
04	6390	X	5082	-0-	-1308	-0-	267	1	4560	3	Y	231	251	0			47
							1	4	254	9							
*05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	451	1	7061	3	Y	252	201	0	52	1	46
							1	4	277	9							
06	7860	X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	263	0			31
							1	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0			11
						73	4	124	9							
02	4536 X	3758	-0-	-778	-0-	105	1	3352	3	Y	71	71	0			11
						223	4	78	9							
03	4681 X	2540	-0-	-2141	-0-	97	1	2166	3	Y	235	225	0			21
						18	4	259	9							
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	93	1	3969	3	Y	539	530	0			30
						2	4	593	9							
*05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	102	1	3401	3	Y	626	625	0			31
						1	4	689	9							
06	4020 X	3404	-0-	-616	-0-	112	1	3213	3	Y	72	78	0			25
						79	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
						237	4	403	9							
02	8232 X	6897	-0-	-1335	-0-	186	1	5939	3	Y	343	331	0			44
						395	4	377	9							
03	9424 X	7665	-0-	-1759	-0-	307	1	6842	3	Y	416	424	0			36
						58	4	458	9							
04	9120 X	6999	-0-	-2121	-0-	145	1	6257	3	Y	539	530	0			45
						4	4	593	9							
*05	8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	209	1	7003	3	Y	620	623	0			42
						2	4	682	9							
06	8610 X	7752	-0-	-858	-0-	247	1	7119	3	Y	350	356	0			36
						1	4	385	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416
02	2800 N	2881	-0-	81	81	2835	3	46	9	N	42					458
03	1759 N	1678	-0-	-81	-0-	1665	3	13	9	N	12					470
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	179	179	1			470
*05	1922 X	187	-0-	-1735	-0-	26	3	161	9	N	146	168	1			448
*06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	170					618

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
						186	9									
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	81	1	2177	3	Y	163	160	0			23
						1	4	179	9							
03	2449 N	2014	-0-	-435	-0-	122	1	1748	3	Y	131	136	0			18
						144	9									
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	120	1	2045	3	Y	231	235	0			14
						254	9									
*05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	168	1	2626	3	Y	249	199	0	36	1	28
						274	9									
*06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	105	0			16
						102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2542	3	Y	92	94	0			15
							2	4	101	9							
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2504	3	Y	54	60	0			9
							59	9									
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	137	1	2336	3	Y	231	231	0			9
							254	9									
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	158	1	2465	3	Y	250	198	0	32	1	29
							275	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	124	0			18
							124	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									
02	2800	N	4650	-0-	1850	1850	163	1	4382	3	Y	93	93	0			16
							3	4	102	9							
03	3031	N	1181	-0-	-1850	-0-	67	1	962	3	Y	138	132	0			22
							152	9									
04	3000	N	3560	-0-	560	560	184	1	3122	3	Y	231	235	0			18
							254	9									
*05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	253	203	0	37	1	31
06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53	1	811	3	Y	64	76	0			19
							70	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	338	1	5712	3	Y	172	181	1			45
							189	9									
03	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	385	1	6460	3	Y	233	229	1			49
							256	9									
04	7080	X	6899	-0-	-181	-0-	356	1	6168	3	Y	341	333	1			57
							375	9									
*05	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	415	1	6371	3	Y	328	335	1			50
							361	9									
06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	204	1			51
							226	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
							1	4	256	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	382	1	6215	3	Y	200	215	1			25
							1	4	220	9							
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	408	1	7114	3	Y	228	233	1			20
							1	4	251	9							
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	401	1	7108	3	Y	434	423	1			31
							477	9									
*05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	430	1	6718	3	Y	398	387	1			42
							1	4	438	9							
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	382	1	6452	3	Y	193	202	1			33
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	23	1	9155	3	Y	364	362	0			15
							400	9									
02	7784	X	7712	-0-	-72	-0-	20	1	7354	3	Y	307	308	0			14
							338	9									
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	37	1	8228	3	Y	322	325	0			11
							354	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	44	1	7821	3	Y	533	523	0			21
							586	9									
*05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	56	1	9488	3	Y	526	531	0			16
							579	9									
*06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	55	1	8753	3	Y	520	522	0			14
							572	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	Y	276	272	0			14
							304	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	38	48	0			4
							42	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	17	1	3869	3	Y	34	35	0			3
							37	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	18	1	3133	3	Y	533	511	0			25
							586	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	18	1	3000	3	Y	514	530	0			9
							565	9									
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	149	0			6
							161	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16	1	6587	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	16	1	6080	3	Y	394	396	0			22
							433	9									
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	27	1	6039	3	Y	426	429	0			19
							469	9									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	31	1	5478	3	Y	533	527	0			25
							586	9									
*05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	36	1	6019	3	Y	530	531	0			24
							583	9									
*06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	400	0			20
							436	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558	1	6554	3	Y	251	361	1			540
							276	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	441	1	5623	3	Y	496	370	1			666
							546	9									
03	7254	X	5244	-0-	-2010	-0-	435	1	4614	3	Y	177	179	1			664
							195	9									
04	7140	X	6145	-0-	-995	-0-	116	1	6029	3	Y	-0-	179	1			485
*05	7378	X	4049	-0-	-3329	-0-	59	1	3635	3	Y	323	137	1			671
							355	9									
*06	7140	X	5449	-0-	-1691	-0-	58	1	5250	3	Y	128					799
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	255	253	0			17
							281	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	3548	3	Y	803	725	0	33	1	62
							883	9									
04	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	140	1	1799	3	Y	498	449	0	47	1	64
							3	4	548	9							
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	334	1	4130	3	Y	477	479	0			62
							2	4	525	9							
*06	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	492	1	5701	3	Y	1565	1566	0			61
							16	4	1722	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	533	510	0			23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	0			6
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	22	0			2
							20	9									

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
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	3	Y	92	81	0	4	1	7
							101	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	955	3	Y	498	449	0	23	1	33
							2	4	548	9							
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	462	478	0			17
							508	9									
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	76	1	869	3	Y	241	244	0			14
							2	4	265	9							

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
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	205	190	0			26
							226	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	713	N	52	-0-	-661	-0-	2	1	31	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	498	449	0	21	1	30
							2	4	548	9							
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	479	0			25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	106	104	0			5
							117	9									
02	1064	X	1000	-0-	-64	-0-	3	1	918	3	Y	72	73	0			4
							79	9									
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	5	1	1131	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	7	1	1182	3	Y	533	514	0			24
							586	9									
*05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	8	1	1349	3	Y	515	529	0			10
							567	9									
*06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	108	112	0			6
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	42	41	0			1
							46	9									
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	534	512	0			23
							587	9									
*05	713	X	599	-0-	-114	-0-	36	3	563	9	Y	512	528	0			7
06	720	X	38	-0-	-682	-0-	36	3	2	9	Y	2	7	0			2

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
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	66	1	4526	3	Y	600	620	0			24
							660	9									
02	5516	X	5349	-0-	-167	-0-	85	1	4642	3	Y	565	556	0			33
							622	9									
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	156	1	6047	3	Y	712	706	0			39
							783	9									
04	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	138	1	5104	3	Y	412	410	0			41
							453	9									
*05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	153	1	5552	3	Y	399	389	0	7	1	44
							439	9									
06	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	139	1	4933	3	Y	690	691	0			43
							759	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
							464	9									
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	97	1	5293	3	Y	427	420	0			27
							470	9									
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	162	1	6288	3	Y	994	964	0			57
							1093	9									
04	6330	X	6191	-0-	-139	-0-	151	1	5588	3	Y	411	411	0			57
							452	9									
*05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	172	1	6252	3	Y	396	386	0	7	1	60
							436	9									
06	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	380	0			54
							411	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									
02	5516	X	5217	-0-	-299	-0-	86	1	4709	3	Y	384	374	0			24
							422	9									
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	155	1	5995	3	Y	457	453	0			28
							503	9									
04	5550	X	5251	-0-	-299	-0-	126	1	4672	3	Y	412	408	0			32
							453	9									
*05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	147	1	5325	3	Y	393	384	0	7	1	34
							432	9									
06	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	135	1	4805	3	Y	341	345	0			30
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	20	1	4795	3	Y	417	416	0			7
						459	9									
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	18	1	4514	3	Y	381	315	0	58	1	15
						419	9									
03	5146 X	4887	-0-	-259	-0-	26	1	4462	3	Y	363	369	0			9
						399	9									
04	5070 X	4502	-0-	-568	-0-	24	1	4478	3	Y	-0-	9	0			-0-
*05	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	27	1	4818	3	Y	9	3	0			6
						10	9									
*06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	25	1	4718	3	Y	316	316	0			6
						8	4	348	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	21	1	4973	3	Y	466	464	0			8
						513	9									
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	19	1	4644	3	Y	347	287	0	53	1	15
						382	9									
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	27	1	4666	3	Y	409	413	0			11
						450	9									
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	25	1	4558	3	Y	-0-	11	0			-0-
*05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	25	1	4464	3	Y	10	2	0			8
						11	9									
*06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	23	1	4230	3	Y	314	314	0			8
						7	4	345	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	27	1	6283	3	Y	661	661	0			13
						727	9									
02	6748 X	6485	-0-	-263	-0-	24	1	5842	3	Y	563	466	0	86	1	24
						619	9									
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	44	1	7440	3	Y	703	708	0			19
						773	9									
04	7230 X	6983	-0-	-247	-0-	38	1	6945	3	Y	-0-	19	0			-0-
*05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	41	1	7471	3	Y	18	4	0			14
						20	9									
*06	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	36	1	6746	3	Y	533	532	0			15
						12	4	586	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	3	Y	612	613	0			45
						673	9									
02	3052 X	2943	-0-	-109	-0-	56	1	2149	3	Y	671	652	0			64
						738	9									
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	3	Y	832	823	0			73
						915	9									
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	154	1	2733	3	Y	562	571	0			64
						618	9									
*05	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	124	1	1996	3	Y	626	647	0			43
						689	9									
06	3210 X	2121	-0-	-1089	-0-	125	1	1521	3	Y	432	439	0			36
						475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	85	1	2961	3	Y	612	609	0			37
							673	9									
02	3696	X	3158	-0-	-538	-0-	66	1	2503	3	Y	535	527	0			45
							589	9									
03	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	125	1	2820	3	Y	532	536	0			41
							585	9									
04	3960	X	635	-0-	-3325	-0-	1	1	15	3	Y	563	556	0			48
							619	9									
*05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	597	1	9637	3	Y	566	587	0			27
							623	9									
*06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	792	1	9587	3	Y	1820	1765	0			82
							2002	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	127	1	3735	3	Y	439	437	0			33
							1	4	483	9							
02	4256	X	3627	-0-	-629	-0-	105	1	3213	3	Y	275	289	0			19
							6	4	303	9							
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	131	1	4035	3	Y	332	324	0			27
							1	4	365	9							
04	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	105	1	3798	3	Y	491	496	0			22
							2	4	540	9							
*05	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	105	1	3602	3	Y	336	337	0			21
							2	4	370	9							
06	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	108	1	3647	3	Y	277	283	0			15
							1	4	305	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	212	1	6257	3	Y	511	508	0			37
							2	4	562	9							
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	169	1	5151	3	Y	501	506	0			32
							10	4	551	9							
03	7223	X	6196	-0-	-1027	-0-	179	1	5473	3	Y	494	486	0			40
							1	4	543	9							
04	6990	X	6588	-0-	-402	-0-	164	1	5886	3	Y	487	503	0			24
							2	4	536	9							
05	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	168	1	5761	3	Y	530	522	0			32
							4	4	583	9							
06	6810	X	6570	-0-	-240	-0-	176	1	5911	3	Y	438	447	0			23
							1	4	482	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	179	1	5275	3	Y	486	485	0			37
							1	4	535	9							
02	5488	X	5066	-0-	-422	-0-	148	1	4507	3	Y	366	378	0			25
							8	4	403	9							
03	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	154	1	4718	3	Y	483	469	0			39
							1	4	531	9							
04	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	144	1	5185	3	Y	487	502	0			24
							2	4	536	9							
*05	6076	X	5768	-0-	-308	-0-	147	1	5050	3	Y	516	509	0			31
							3	4	568	9							
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	157	1	5287	3	Y	446	456	0			21
							1	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695	0			41
							754	9									
02	7644	X	6280	-0-	-1364	-0-	216	1	5315	3	Y	681	671	0			51
							749	9									
03	8463	X	6573	-0-	-1890	-0-	236	1	5552	3	Y	714	723	0			42
							785	9									
04	7620	X	6231	-0-	-1389	-0-	230	1	5602	3	Y	363	381	0			24
							399	9									
*05	6944	X	5933	-0-	-1011	-0-	185	1	5300	3	Y	407	386	0			45
							448	9									
06	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	184	1	5614	3	Y	586	589	0			42
							3	4	645	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277	0			10
							300	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	261	258	0			13
							287	9									
03	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	142	1	3335	3	Y	306	307	0			12
							337	9									
04	4500	X	3897	-0-	-603	-0-	138	1	3359	3	Y	364	357	0			19
							400	9									
*05	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	120	1	3453	3	Y	377	382	0			14
							415	9									
06	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	110	1	3337	3	Y	231	234	0			11
							1	4	254	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
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
							364	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3433	3	Y	307	303	0			24
							338	9									
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	197	1	4633	3	Y	386	385	0			25
							425	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	187	1	4552	3	Y	364	362	0			27
							400	9									
*05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	194	1	5558	3	Y	383	383	0			27
							421	9									
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	166	1	5059	3	Y	407	409	0			25
							2	4	448	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
							40	4	551	9							
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	798	1	10280	3	Y	358	406	1			182
							394	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	830	1	10977	3	Y	360	362	1			180
							396	9									
04	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	668	1	11137	3	Y	404	399	1			185
							444	9									
*05	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	833	1	12148	3	Y	404	399	1			190
							444	9									
06	11460	X	11335	-0-	-125	-0-	634	1	10206	3	Y	443	395	1			238
							8	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
						51	4	939	9							
02	15904 X	14882	-0-	-1022	-0-	1034	1	13310	3	Y	489	579	1			161
						538	9									
03	17608 X	15406	-0-	-2202	-0-	1030	1	13613	3	Y	694	684	1			171
						763	9									
04	16500 X	15958	-0-	-542	-0-	878	1	14637	3	Y	403	422	1			152
						443	9									
*05	16957 X	16170	-0-	-787	-0-	1008	1	14688	3	Y	431	423	1			160
						474	9									
06	15960 X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	516	1			232
						9	4	647	9							

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
01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
						52	4	1037	9							
02	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	932	1	12006	3	Y	557	655	1			49
						613	9									
03	17236 X	14622	-0-	-2614	-0-	991	1	13093	3	Y	489	500	1			38
						538	9									
04	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	938	1	15635	3	Y	403	409	1			32
						443	9									
*05	17236 X	15640	-0-	-1596	-0-	974	1	14197	3	Y	426	417	1			41
						469	9									
06	15990 X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	449	1			99
						9	4	558	9							

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
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
						33	4	339	9							
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	649	1	8357	3	Y	292	318	1			216
						321	9									
03	14260 X	9909	-0-	-4351	-0-	677	1	8948	3	Y	258	261	1			213
						284	9									
04	13800 X	8200	-0-	-5600	-0-	439	1	7318	3	Y	403	392	1			224
						443	9									
*05	12927 X	8196	-0-	-4731	-0-	499	1	7266	3	Y	392	385	1			231
						431	9									
06	9990 X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	239	1			245
						6	4	278	9							

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
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
						480	9									
02	7756 X	7013	-0-	-743	-0-	70	1	6496	3	Y	404	415	0			46
						3	4	444	9							
03	8525 X	7866	-0-	-659	-0-	66	1	7328	3	Y	428	431	0			43
						1	4	471	9							
04	8100 X	7331	-0-	-769	-0-	35	1	6883	3	Y	375	381	0			37
						413	9									
*05	8215 X	7453	-0-	-762	-0-	39	1	7004	3	Y	373	376	0			34
						410	9									
06	7800 X	7510	-0-	-290	-0-	43	1	7052	3	Y	377	374	0			37
						415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									
02	4508	X	3835	-0-	-673	-0-	39	1	3603	3	Y	174	178	0			20
							2	4	191	9							
03	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	34	1	3753	3	Y	167	169	0			18
							184	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	374	357	0			35
							411	9									
*05	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	22	1	3920	3	Y	356	356	0			35
							392	9									
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	155	0			18
							152	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4519	3	Y	222	230	0			25
							2	4	244	9							
03	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	49	1	5451	3	Y	239	240	0			24
							1	4	263	9							
04	5760	X	5649	-0-	-111	-0-	26	1	5210	3	Y	375	363	0			36
							413	9									
*05	5952	X	5118	-0-	-834	-0-	26	1	4699	3	Y	357	360	0			33
							393	9									
06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	209	0			21
							217	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	695	659	0			103
							765	9									
02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-	53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
							661	9									
03	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	53	1	1196	3	Y	377	371	0	12	1	3
							415	9									
04	1800	X	593	-0-	-1207	-0-	24	1	569	3	Y	-0-	3	0			-0-
*05	2511	X	1484	-0-	-1027	-0-	75	1	1402	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
06	2430	X	1277	-0-	-1153	-0-	35	1	883	3	Y	321	313	0	5	1	3
							6	4	353	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
							3	4	153	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	1209	N	513	-0-	-696	-0-	9	1	407	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
04	3000	N	6210	-0-	3210	3210	63	1	2173	3	Y	3613	3586	0	5	1	22
							3974	9									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	110					Y	702	711	0	7	1	6
*06	629	N	519	-0-	-110	-0-	16	1	340	3	Y	148	149	0			5
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	124	1	6360	3	Y	531	499	0			68
						584	9									
02	7028 X	6332	-0-	-696	-0-	61	1	5710	3	Y	507	518	0			57
						3	4	558	9							
03	7781 X	6993	-0-	-788	-0-	57	1	6352	3	Y	530	533	0			54
						1	4	583	9							
04	7290 X	6630	-0-	-660	-0-	31	1	6186	3	Y	375	390	0			39
						413	9									
*05	7285 X	6673	-0-	-612	-0-	35	1	6217	3	Y	383	386	0			36
						421	9									
06	6840 X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	392	0			40
						436	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	364	339	0			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	357	379	0			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	3	59	1			25
						3	9									
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	245	195	1			75
						270	9									
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	59	123	1			11
						65	9									
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	172	1	1766	3	Y	233	168	1			76
						89	4	256	9							
*05	3100 N	7113	-0-	4013	4013	210	1	6450	3	Y	412	419	1			69
						453	9									
*06	3000 N	7465	-0-	4465	8478	111	1	6347	3	Y	914	749	1			234
						2	4	1005	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	163	1	3708	3	Y	172	175	0			8
						189	9									
02	4620 X	4032	-0-	-588	-0-	150	1	3694	3	Y	171	168	0			11
						188	9									
03	5115 X	3596	-0-	-1519	-0-	138	1	3242	3	Y	196	197	0			10
						216	9									
04	3960 X	3676	-0-	-284	-0-	129	1	3147	3	Y	364	351	0			23
						400	9									
*05	4464 X	3513	-0-	-951	-0-	105	1	3000	3	Y	371	382	0			12
						408	9									
06	4320 X	3520	-0-	-800	-0-	105	1	3193	3	Y	201	203	0			10
						1	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423	0			31
							470	9									
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460	0			26
							501	9									
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	173	1	4204	3	Y	364	366	0			24
							400	9									
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	3	Y	388	384	0			28
							427	9									
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	144	1	4379	3	Y	348	352	0			24
							2	4	383	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									
02	5068	X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304	0			24
							341	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362	0			23
							397	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	Y	364	360	0			27
							400	9									
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	131	1	3767	3	Y	381	383	0			25
							419	9									
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	127	1	3884	3	Y	264	268	0			21
							2	4	290	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
							185	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4304	3	Y	174	170	0			16
							191	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	164	1	3864	3	Y	188	190	0			14
							207	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	3	Y	364	350	0			28
							400	9									
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	101	1	2890	3	Y	369	381	0			16
							406	9									
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2408	3	Y	104	108	0			12
							1	4	114	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
							721	9									
02	7700	X	7398	-0-	-302	-0-	262	1	6457	3	Y	617	609	0			50
							679	9									
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	292	1	6869	3	Y	636	645	0			41
							700	9									
04	8250	X	7185	-0-	-1065	-0-	268	1	6517	3	Y	364	377	0			28
							400	9									
*05	8401	X	7517	-0-	-884	-0-	239	1	6838	3	Y	400	386	0			42
							440	9									
06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	231	1	7018	3	Y	591	594	0			39
							3	4	650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
							113	9									
02	3388	X	2442	-0-	-946	-0-	4	1	2315	3	Y	112	102	0			22
							123	9									
03	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	4	1	3230	3	Y	141	145	0			18
							155	9									
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	4	1	2869	3	Y	171	164	0			25
							188	9									
*05	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	41	1	14245	3	Y	162	160	0			27
							178	9									
06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	14	1	2553	3	Y	99	102	0			24
							109	9									

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
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
							188	9									
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-	5	1	3249	3	Y	101	100	0			21
							111	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4246	3	Y	105	112	0			14
							116	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	5	1	3912	3	Y	171	164	0			21
							188	9									
05	3999	X	3185	-0-	-814	-0-	9	1	2997	3	Y	163	162	0			22
							179	9									
*06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	20	1	3768	3	Y	124	126	0			20
							136	9									

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
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0			3
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0			4
							56	9									
04	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	2	1	1516	3	Y	171	164	0			11
							188	9									
*05	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	3	1	1137	3	Y	159	159	0			11
							175	9									
06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8	1	1431	3	Y	63	66	0			8
							69	9									

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
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1			81
							454	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	740	1	6965	3	Y	382	422	1			41
							3	4	420	9							
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	688	1	7469	3	Y	357	344	1			54
							1	4	393	9							
*05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	425	1	5236	3	Y	307	330	1			31
							338	9									
06	2550	X	2264	-0-	-286	-0-	230	1	1856	3	Y	162	158	1			35
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1			107
							757	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	309	1	2901	3	Y	502	557	1			52
							1	4	552	9							
04	3000	N	3431	-0-	431	431	256	1	2783	3	Y	356	354	1			54
							392	9									
*05	5232	X	4801	-0-	-431	-0-	336	1	4134	3	Y	301	325	1			30
							331	9									
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	567	1	4569	3	Y	366	325	1			71
							403	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	3	Y	332	305	1			27
							1	4	365	9							
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1803	3	Y	-0-	27	1			-0-
							2	4									
*05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	99	1	916	3	Y	499	466	1			33
							6	4	549	9							
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

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
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	5420	-0-	5420	5420	31	1	4550	3	Y	743	605	1			138
							22	4	817	9							
*05	14B2	EXT	3302	-0-	3302	8722	15	1	2843	3	Y	396	378	1			156
							8	4	436	9							
06	14B2	EXT	2624	-0-	2624	11346	35	1	2129	3	Y	411	453	1			114
							8	4	452	9							

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
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1			145
							2	4	464	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	459	1	2617	3	Y	627	707	1			65
							3	4	690	9							
04	2370	X	1677	-0-	-693	-0-	172	1	1503	3	Y	-0-	65	1			-0-
							2	4									
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	229	1	2110	3	Y	460	427	1			33
							14	4	506	9							
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	771	1			154
							981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	384	1	2186	3	Y	1127	1034	1			93
							2	4	1240	9							
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	267	1	2335	3	Y	-0-	93	1			-0-
							3	4									
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	324	1	2977	3	Y	478	446	1			32
							19	4	526	9							
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	203	1	2543	3	Y	889	769	1			152
							978	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	21	1	5072	3	Y	154	128	0	23	1	6
							169	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	27	1	4642	3	Y	219	220	0			5
							241	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	28	1	5065	3	Y	2	5	0			2
							2	9									
*05	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	25	1	4557	3	Y	2					4
							2	9									
*06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	236	233	0			7
							8	4	260	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
							776	9									
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	35	1	8651	3	Y	658	543	0	100	1	27
							724	9									
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	46	1	7900	3	Y	767	774	0			20
							844	9									
04	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	44	1	8022	3	Y	-0-	20	0			-0-
*05	8153	X	8007	-0-	-146	-0-	44	1	7943	3	Y	18	4	0			14
							20	9									
06	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	38	1	7011	3	Y	463	463	0			14
							12	4	509	9							

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
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
							45	4	453	9							
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	926	1	11926	3	Y	253	302	1			66
							278	9									
03	15748	X	14130	-0-	-1618	-0-	962	1	12713	3	Y	414	405	1			75
							455	9									
04	15240	X	11063	-0-	-4177	-0-	601	1	10019	3	Y	403	402	1			76
							443	9									
*05	15748	X	13943	-0-	-1805	-0-	867	1	12641	3	Y	395	389	1			82
							435	9									
06	14070	X	11088	-0-	-2982	-0-	628	1	10109	3	Y	312	287	1			107
							8	4	343	9							

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
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
							4	4	499	9							
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	64	1	3358	3	Y	364	361	0	5	1	1
							7	4	400	9							
03	3100	N	4535	-0-	1435	2464	208	1	3644	3	Y	614	602	0	7	1	6
							8	4	675	9							
04	3000	N	3157	-0-	157	2621	231	1	2925	3	Y	-0-	6	1			-0-
							1	4									
*05	4845	X	2224	-0-	-2621	-0-	449	1	1502	3	Y	246	242	0			4
							2	4	271	9							
*06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	450	1	3801	3	Y	490	463	0	28	1	3
							11	4	539	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	25	1	9399	3	Y	1227	1221	0			67
							1350	9									
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	51	1	11586	3	Y	1306	1317	0			56
							1437	9									
04	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	60	1	10602	3	Y	533	563	0			26
							586	9									
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	69	1	11586	3	Y	570	536	0			60
							627	9									
*06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1088	0			57
							1194	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	4032	X	3507	-0-	-525	-0-	65	1	3435	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	3	Y	283	276	0	3	1	4
							7	4	311	9							
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	293	1	3707	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
*05	3875	X	2327	-0-	-1548	-0-	473	1	1582	3	Y	245	241	0			4
							2	4	270	9							
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	344	1	2912	3	Y	550	519	0	29	1	6
							9	4	605	9							

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
01	T. A.	4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
						6	4	956	9							
02	T. A.	6307	-0-	6307	11293	101	1	5326	3	Y	790	782	0	10	1	6
						11	4	869	9							
03	T. A.	5814	-0-	5814	17107	259	1	4554	3	Y	900	885	0	11	1	10
						11	4	990	9							
04	T. A.	4473	-0-	4473	21580	328	1	4144	3	Y	-0-	10	1			-0-
						1	4									
*05	23877 X	2297	-0-	-21580	-0-	465	1	1556	3	Y	249	242	0			7
						2	4	274	9							
06	6390 X	4757	-0-	-1633	-0-	434	1	3671	3	Y	583	551	0	34	1	5
						11	4	641	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
						46	4	378	9							
02	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	678	1	8725	3	Y	272	295	1			126
						299	9									
03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	914	1	12081	3	Y	456	443	1			139
						502	9									
04	13620 X	8068	-0-	-5552	-0-	431	1	7194	3	Y	403	405	1			137
						443	9									
*05	14074 X	12935	-0-	-1139	-0-	802	1	11695	3	Y	398	391	1			144
						438	9									
06	13620 X	12209	-0-	-1411	-0-	689	1	11091	3	Y	383	346	1			181
						8	4	421	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
						502	9									
02	10920 X	10832	-0-	-88	-0-	647	1	9746	3	Y	399	403	1			18
						439	9									
03	12090 X	11084	-0-	-1006	-0-	639	1	9988	3	Y	415	415	1			18
						457	9									
04	11700 X	10719	-0-	-981	-0-	563	1	9680	3	Y	432	421	1			29
						1	4	475	9							
*05	12090 X	11344	-0-	-746	-0-	688	1	10158	3	Y	453	448	1			34
						498	9									
06	11700 X	10668	-0-	-1032	-0-	569	1	9637	3	Y	420	405	1			49
						462	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
						619	9									
02	12656 X	10888	-0-	-1768	-0-	641	1	9662	3	Y	532	536	1			24
						585	9									
03	14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	683	1	10684	3	Y	549	551	1			22
						604	9									
04	12150 X	11016	-0-	-1134	-0-	579	1	9961	3	Y	432	426	1			28
						1	4	475	9							
*05	12555 X	11800	-0-	-755	-0-	716	1	10578	3	Y	460	455	1			33
						506	9									
*06	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	660	1	11171	3	Y	509	486	1			56
						560	9									

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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
							719	9									
02	2800	N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
							904	9									
03	16759	X	12105	-0-	-4654	-0-	434	1	9838	3	Y	1666	1611	0	52	1	19
							1833	9									
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	345	1	8035	3	Y	-0-	19	0			-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	251	1	4642	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									
04	1410	X	1216	-0-	-194	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	101	1	1868	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	74	1	1883	3	Y	550	537	0	8	1	5
							13	4	605	9							

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
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
							23	4	1439	9							
02	2548	X	2269	-0-	-279	-0-	132	1	1434	3	Y	635	667	0	5	1	10
							4	4	699	9							
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	249	1	2580	3	Y	1145	1130	0			25
							6	4	1260	9							
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	739	1	6405	3	Y	992	991	0			26
							4	4	1091	9							
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	347	1	3394	3	Y	1035	955	0	94	1	12
							1139	9									
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	302	1	2667	3	Y	973	975	0			10
							1	4	1070	9							

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
01	3100	N	6318	-0-	3218	3218	185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
							8	4	1151	9							
02	2800	N	5708	-0-	2908	6126	101	1	5299	3	Y	270	274	0	4	1	2
							11	4	297	9							
03	3100	N	3460	-0-	360	6486	169	1	2961	3	Y	294	290	0	3	1	3
							7	4	323	9							
04	9463	X	2977	-0-	-6486	-0-	219	1	2758	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	2418	X	1744	-0-	-674	-0-	339	1	1132	3	Y	247	242	0			5
							1	4	272	9							
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	311	1	2633	3	Y	533	503	0	31	1	4
							8	4	586	9							

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
01	T. A.	529	-0-	529	529	17	1	467	3	Y	40	40	0			-0-
						1	4	44	9							
02	T. A.	4106	-0-	4106	4635	70	1	3720	3	Y	280	274	0	4	1	2
						8	4	308	9							
03	T. A.	3408	-0-	3408	8043	168	1	2954	3	Y	254	251	0	3	1	2
						7	4	279	9							
04	T. A.	5122	-0-	5122	13165	376	1	4745	3	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
*05	14544 X	1379	-0-	-13165	-0-	255	1	852	3	Y	246	242	0			4
						1	4	271	9							
06	4410 X	2711	-0-	-1699	-0-	234	1	1981	3	Y	445	421	0	25	1	3
						6	4	490	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
01	T. A.	2569	-0-	2569	2569	61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
						3	4	849	9							
02	T. A.	5082	-0-	5082	7651	84	1	4391	3	Y	544	540	0	6	1	6
						9	4	598	9							
03	T. A.	4356	-0-	4356	12007	215	1	3767	3	Y	332	328	0	4	1	6
						9	4	365	9							
04	T. A.	4816	-0-	4816	16823	353	1	4462	3	Y	-0-	6	1			-0-
						1	4									
*05	18940 X	2117	-0-	-16823	-0-	425	1	1417	3	Y	249	242	0			7
						1	4	274	9							
06	5460 X	4794	-0-	-666	-0-	438	1	3707	3	Y	580	547	0	32	1	8
						11	4	638	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	17	1	6893	3	Y	574	562	0			25
						631	9									
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	Y	522	521	0			26
						574	9									
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	33	1	7398	3	Y	545	551	0			20
						600	9									
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	38	1	6749	3	Y	533	532	0			21
						586	9									
*05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	44	1	7328	3	Y	535	532	0			24
						589	9									
*06	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	45	1	7227	3	Y	479	482	0			21
						527	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	24	1	9784	3	Y	456	444	0			20
						502	9									
02	11452 X	8279	-0-	-3173	-0-	20	1	7684	3	Y	523	516	0			27
						575	9									
03	11346 X	9991	-0-	-1355	-0-	42	1	9352	3	Y	543	548	0			22
						597	9									
04	10980 X	9263	-0-	-1717	-0-	49	1	8628	3	Y	533	532	0			23
						586	9									
*05	10695 X	10012	-0-	-683	-0-	56	1	9367	3	Y	535	532	0			26
						589	9									
06	9990 X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0			22
						525	9									

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
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	9	1	3439	3	Y	251	249	0			15
							276	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	21	1	4788	3	Y	270	272	0			13
							297	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	26	1	4518	3	Y	533	521	0			25
							586	9									
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	25	1	4218	3	Y	524	530	0			19
							576	9									
06	4380	X	4301	-0-	-79	-0-	25	1	4037	3	Y	217	221	0			15
							239	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	18	1	6656	3	Y	681	687	0			38
							749	9									
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	35	1	7987	3	Y	769	774	0			33
							846	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	41	1	7246	3	Y	533	541	0			25
							586	9									
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	48	1	8112	3	Y	546	534	0			37
							601	9									
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	672	0			34
							736	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	12	1	4620	3	Y	307	306	0			18
							338	9									
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	27	1	5989	3	Y	343	346	0			15
							377	9									
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	31	1	5433	3	Y	533	524	0			24
							586	9									
*05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	35	1	5839	3	Y	526	531	0			19
							579	9									
*06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	35	1	5579	3	Y	310	314	0			15
							341	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	794	1	11962	3	Y	552	559	1			26
							607	9									
03	18507	X	14472	-0-	-4035	-0-	829	1	12963	3	Y	618	618	1			26
							680	9									
04	17910	X	13549	-0-	-4361	-0-	718	1	12355	3	Y	432	428	1			30
							1	4	475	9							
*05	17236	X	13413	-0-	-3823	-0-	818	1	12088	3	Y	461	459	1			32
							507	9									
06	15150	X	11661	-0-	-3489	-0-	639	1	10807	3	Y	195	205	1			22
							215	9									

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
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							
02	8848	X	7967	-0-	-881	-0-	214	1	6520	3	Y	1110	1128	0			73
							12	4	1221	9							
03	9796	X	8768	-0-	-1028	-0-	234	1	7204	3	Y	1207	1182	0			98
							2	4	1328	9							
04	9480	X	8808	-0-	-672	-0-	224	1	8045	3	Y	487	532	0			53
							3	4	536	9							
*05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	242	1	8274	3	Y	1190	1169	0			74
							5	4	1309	9							
06	9480	X	9092	-0-	-388	-0-	230	1	7732	3	Y	1025	1048	0			51
							2	4	1128	9							

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
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922	0			58
							13	4	999	9							
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	249	1	7661	3	Y	899	885	0			72
							2	4	989	9							
04	7620	X	7240	-0-	-380	-0-	181	1	6520	3	Y	487	520	0			39
							3	4	536	9							
*05	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	196	1	6698	3	Y	852	838	0			53
							4	4	937	9							
*06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	207	1	6994	3	Y	988	1003	0			38
							2	4	1087	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781	0			53
							13	4	850	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	205	1	6273	3	Y	842	824	0			71
							1	4	926	9							
04	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	161	1	5756	3	Y	487	517	0			41
							2	4	536	9							
*05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	185	1	6330	3	Y	878	865	0			54
							4	4	966	9							
*06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	179	1	5999	3	Y	822	838	0			38
							1	4	904	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399	0			23
							33	4	448	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	4999	3	Y	360	373	0			10
							14	4	396	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	129	1	4504	3	Y	439	430	0			19
							2	4	483	9							
*05	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	144	1	4319	3	Y	417	422	0			14
							6	4	459	9							
06	4860	X	4578	-0-	-282	-0-	143	1	3982	3	Y	406	399	0			21
							6	4	447	9							

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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223	0			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	384	290	0			94
							1	4	422	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	212	219	0			87
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	184	239	0			32
							202	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	27	0			5

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
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	216	1	391	3	Y	382	393	0			140
							420	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	494	1	570	3	Y	343	364	0			119
							7	4	377	9							
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	24	1	49	3	Y	211	227	0			103
							1	4	232	9							
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	206	1	695	3	Y	262	243	0			122
							288	9									
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	155	1	325	3	Y	42	57	0			107
							46	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							
02	828	N	445	-0-	-383	-0-	134	1	242	3	Y	63	151	0			54
							69	9									
03	1085	X	258	-0-	-827	-0-	113	1	131	3	Y	11	49	0			16
							2	4	12	9							
04	1050	X	244	-0-	-806	-0-	3	1	8	3	Y	212	192	0			36
							233	9									
*05	1085	X	279	-0-	-806	-0-	1	1	4	3	Y	249	240	0			45
							274	9									
06	1050	X	53	-0-	-997	-0-	8	1	16	3	Y	26	44	0			27
							29	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							
02	3836	X	1977	-0-	-1859	-0-	84	1	1687	3	Y	178	178	0			11
							10	4	196	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	172	1	4083	3	Y	401	401	0			11
							12	4	441	9							
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	116	1	4012	3	Y	439	430	0			20
							1	4	483	9							
*05	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	109	1	3247	3	Y	414	421	0			13
							4	4	455	9							
06	4140	X	3307	-0-	-833	-0-	105	1	2917	3	Y	255	255	0			13
							4	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	218	1	4361	3	Y	600	589	0			31
							25	4	660	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	208	1	4940	3	Y	604	621	0			14
							14	4	664	9							
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4266	3	Y	439	436	0			17
							2	4	483	9							
*05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	Y	434	440	0			11
							5	4	477	9							
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	136	1	3771	3	Y	439	431	0			19
							5	4	483	9							

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
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	3	Y	259	254	0			14
							15	4	285	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	3	Y	318	324	0			8
							10	4	350	9							
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	439	428	0			19
							1	4	483	9							
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	101	1	3031	3	Y	415	421	0			13
							4	4	457	9							
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2346	3	Y	186	189	0			10
							3	4	205	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	656	1	9883	3	Y	382	385	1			16
							420	9									
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	688	1	10751	3	Y	442	441	1			17
							486	9									
04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	597	1	10263	3	Y	432	422	1			27
							1	4	475	9							
*05	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	690	1	10198	3	Y	454	448	1			33
							499	9									
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	576	1	9739	3	Y	379	368	1			44
							417	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	3	Y	247	244	0			14
							19	4	272	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3081	3	Y	195	203	0			6
							9	4	215	9							
04	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	55	1	1890	3	Y	440	426	0			20
							484	9									
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	Y	405	412	0			13
							3	4	446	9							
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	95	1	2641	3	Y	144	149	0			8
							4	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							
02	3752	X	1802	-0-	-1950	-0-	82	1	1626	3	Y	77	75	0			7
							9	4	85	9							
03	8029	X	5129	-0-	-2900	-0-	190	1	4520	3	Y	369	363	0			13
							13	4	406	9							
04	7770	X	5672	-0-	-2098	-0-	145	1	5041	3	Y	440	429	0			24
							2	4	484	9							
*05	7440	X	4408	-0-	-3032	-0-	128	1	3825	3	Y	409	416	0			17
							5	4	450	9							
06	4950	X	3443	-0-	-1507	-0-	109	1	3022	3	Y	280	279	0			18
							4	4	308	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	576	1	8678	3	Y	408	410	1			15
							449	9									
03	14105	X	10396	-0-	-3709	-0-	599	1	9367	3	Y	391	393	1			13
							430	9									
04	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	528	1	9084	3	Y	432	420	1			25
							1	4	475	9							
*05	11780	X	10541	-0-	-1239	-0-	637	1	9410	3	Y	449	445	1			29
							494	9									
06	10890	X	9785	-0-	-1105	-0-	526	1	8896	3	Y	330	324	1			35
							363	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									
02	3556	X	2955	-0-	-601	-0-	119	1	2338	3	Y	453	470	0			23
							498	9									
03	5518	X	3549	-0-	-1969	-0-	103	1	2940	3	Y	460	423	0	44	1	16
							506	9									
04	5340	X	3503	-0-	-1837	-0-	101	1	2757	3	Y	586	572	0			30
							645	9									
*05	4278	X	2864	-0-	-1414	-0-	92	1	2121	3	Y	592	593	0			29
							651	9									
06	4140	X	3215	-0-	-925	-0-	105	1	2558	3	Y	502	504	0			27
							552	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5329	3	Y	631	643	0			28
							694	9									
03	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	179	1	5137	3	Y	666	611	0	63	1	20
							733	9									
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	239	1	6560	3	Y	586	572	0			34
							1	4	645	9							
*05	6603	X	5033	-0-	-1570	-0-	183	1	4195	3	Y	595	592	0			37
							655	9									
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	203	1	4967	3	Y	645	648	0			34
							710	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	442	431	0			23
						486	9									
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	169	1	3331	3	Y	358	367	0			14
						394	9									
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	3	Y	427	390	0	40	1	11
						470	9									
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	3	Y	587	573	0			25
						646	9									
*05	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	111	1	2559	3	Y	586	592	0			19
						645	9									
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	98	1	2389	3	Y	323	324	0			18
						355	9									

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
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2178	3	Y	355	362	0			22
						391	9									
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	414	415	0			21
						455	9									
03	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	110	1	3160	3	Y	395	364	0	37	1	15
						435	9									
04	3900 X	3823	-0-	-77	-0-	112	1	3066	3	Y	586	572	0			29
						645	9									
*05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	260	1	5961	3	Y	588	592	0			25
						647	9									
06	3900 X	3753	-0-	-147	-0-	130	1	3174	3	Y	408	410	0			23
						449	9									

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
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1056	3	Y	298	297	0			20
						328	9									
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	451	448	0			23
						496	9									
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	41	1	1171	3	Y	275	260	0	27	1	11
						303	9									
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	1500	3	Y	586	572	0			25
						645	9									
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	41	1	947	3	Y	586	591	0			20
						645	9									
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1464	3	Y	303	304	0			19
						333	9									

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
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	52	1	2453	3	Y	607	587	0			36
						668	9									
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3	Y	445	458	0			23
						490	9									
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	90	1	2579	3	Y	538	491	0	50	1	20
						592	9									
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	3	Y	586	572	0			34
						645	9									
*05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	101	1	2313	3	Y	592	592	0			34
						651	9									
*06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	123	1	2996	3	Y	633	635	0			32
						696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
						36	4	619	9							
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0			22
						127	4	834	9							
03	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	78	1	838	3	Y	506	518	0			10
						1	4	557	9							
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	197	1	2630	3	Y	1685	1659	0			36
						17	4	1854	9							
*05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	435	1	5688	3	Y	1654	1658	0			32
						5	4	1819	9							
*06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	420	1	6106	3	Y	550	571	0			11
						12	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
							11	4	275	9							
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
							119	4	1266	9							
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	233	1	2491	3	Y	861	877	0			18
							2	4	947	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	220	1	2935	3	Y	1685	1667	0			36
							19	4	1854	9							
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	221	1	2880	3	Y	1667	1671	0			32
							2	4	1834	9							
*06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	294	1	4263	3	Y	841	856	0			17
							8	4	925	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	35	34	0			1
							23	4	39	9							
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	3	Y	537	527	0			11
							1	4	591	9							
04	3000	N	3581	-0-	581	581	120	1	1597	3	Y	1685	1659	0			37
							10	4	1854	9							
*05	3100	N	3558	-0-	458	1039	124	1	1612	3	Y	1655	1659	0			33
							1	4	1821	9							
*06	3000	N	4171	-0-	1171	2210	222	1	3222	3	Y	655	673	0			15
							6	4	721	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
							116	9									
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	91	1	1326	3	N	41					209
							45	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	113	153	1			169
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5964	3	260	9	N	236	165	1			240
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					240
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
							60	4	152	9							
02	5068	X	3490	-0-	-1578	-0-	357	1	2499	3	Y	188	242	1			192
							427	4	207	9							
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	1126	1	2791	3	Y	146	196	1			142
							596	4	161	9							
04	5760	X	2673	-0-	-3087	-0-	10	1	2093	3	Y	190	184	1			148
							361	4	209	9							
*05	4557	X	3617	-0-	-940	-0-	31	1	3313	3	Y	42	79	1			111
							227	4	46	9							
06	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	3	1	3445	3	Y	207	109	1			209
							793	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	443	1	5891	3	N	338	366	1			190
							372	9									
02	4060	X	153	-0-	-3907	-0-	10	1	143	3	N	-0-					190
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	637	1	8072	3	N	358	336	1			212
							394	9									
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7278	3	426	9	N	387	338	1			261
*05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5290	3	318	9	N	289	366	1			184
*06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6487	3	232	9	N	211	181	1			214

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	684	3	Y	255	274	1			33
							281	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	277	275	1			35
							13	4	305	9							
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	25	1	494	3	Y	283	288	1			30
							311	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	Y	522	485	1			67
							574	9									
*05	3100	N	3831	-0-	731	731	1300	1	1996	3	Y	478	490	1			55
							9	4	526	9							
*06	2793	N	2062	-0-	-731	-0-	501	1	1253	3	Y	280	274	1			61
							308	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83	1	11075	3	Y	1140	1124	0			75
							1254	9									
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	72	1	9848	3	Y	1007	1006	0			76
							1108	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	90	1	11045	3	Y	1081	1080	0			77
							1189	9									
04	10890	X	9740	-0-	-1150	-0-	73	1	8860	3	Y	734	758	0			53
							807	9									
*05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	102	1	12249	3	Y	735	737	0			51
							809	9									
*06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	967	0			47
							1059	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54	1	7189	3	Y	582	569	0			38
							640	9									
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	48	1	6561	3	Y	472	474	0			36
							519	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	64	1	7871	3	Y	495	496	0			35
							545	9									
04	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	50	1	5986	3	Y	733	719	0			49
							806	9									
*05	7347	X	6273	-0-	-1074	-0-	46	1	5449	3	Y	707	730	0			26
							778	9									
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	78	1	6588	3	Y	409	415	0			20
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	96	1	12843	3	Y	773	765	0			51
						850	9									
02	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	95	1	13080	3	Y	877	863	0			65
						965	9									
03	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	117	1	14444	3	Y	947	945	0			67
						1042	9									
04	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	103	1	12492	3	Y	734	749	0			52
						807	9									
*05	14291 X	13643	-0-	-648	-0-	107	1	12735	3	Y	728	735	0			45
						801	9									
06	13830 X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	734	0			40
						802	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	70	1	9327	3	Y	422	417	0			27
						464	9									
02	7840 X	7708	-0-	-132	-0-	53	1	7220	3	Y	395	393	0			29
						435	9									
03	8680 X	7157	-0-	-1523	-0-	54	1	6688	3	Y	377	380	0			26
						415	9									
04	8400 X	7788	-0-	-612	-0-	57	1	6925	3	Y	733	712	0			47
						806	9									
*05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	67	1	7978	3	Y	702	728	0			21
						772	9									
*06	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	103	1	8677	3	Y	394	399	0			16
						433	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	63	1	8403	3	Y	780	761	0			54
						858	9									
02	8176 X	8074	-0-	-102	-0-	54	1	7379	3	Y	583	590	0			47
						641	9									
03	9052 X	6064	-0-	-2988	-0-	45	1	5572	3	Y	406	420	0			33
						447	9									
04	8760 X	3687	-0-	-5073	-0-	24	1	2857	3	Y	733	715	0			51
						806	9									
*05	9052 X	8981	-0-	-71	-0-	68	1	8139	3	Y	704	728	0			27
						774	9									
*06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	109	1	9167	3	Y	547	551	0			23
						602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3570	-0-	470	470	119	1	3047	3	Y	367	324	1			76
							404	9									
02	2800	N	5584	-0-	2784	3254	407	1	4687	3	Y	445	439	1			82
							490	9									
03	3100	N	6168	-0-	3068	6322	560	1	5263	3	Y	312	359	1			35
							2	4	343	9							
04	11247	X	4925	-0-	-6322	-0-	383	1	4150	3	Y	356	338	1			53
							392	9									
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	274	1	3372	3	Y	308	328	1			33
							339	9									
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	529	1	4266	3	Y	275	251	1			57
							303	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
							534	9									
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	39	1	5295	3	Y	469	465	0			34
							516	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	48	1	5872	3	Y	538	535	0			37
							592	9									
04	5820	X	5640	-0-	-180	-0-	40	1	4794	3	Y	733	722	0			48
							806	9									
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	45	1	5397	3	Y	709	730	0			27
							780	9									
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62	1	5244	3	Y	436	441	0			22
							480	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1			76
							662	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1			66
							27	4	564	9							
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	522	534	1			54
							574	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	579	1	2486	3	Y	521	506	1			69
							573	9									
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	807	1	1239	3	Y	518	527	1			60
							6	4	570	9							
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	798	1	1993	3	Y	440	409	1			91
							484	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1			37
							108	9									
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1			18
							92	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	158	162	1			14
							1	4	174	9							
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	357	322	1			49
*05	1829	X	920	-0-	-909	-0-	47	1	581	3	Y	265	287	1			27
							292	9									
*06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	265	1	2131	3	Y	199	185	1			41
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	2800	N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1			17
							119	9									
03	160	N	116	-0-	-44	-0-	9	1	85	3	Y	20	35	1			2
							22	9									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	199	1	2157	3	Y	357	311	1			48
							393	9									
*05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	3	Y	362	376	1			34
							398	9									
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	335	1	2701	3	Y	167	165	1			36
							184	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	440	-0-	-1690	-0-	18	1	242	3	Y	164	128	1			36
							180	9									
*05	1209	X	807	-0-	-402	-0-	62	1	633	3	Y	102	120	1			18
							112	9									
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	476	1			206
							91	4	730	9							

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
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0			8
							169	4	307	9							
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	269	1	2869	3	Y	208	212	0			4
							2	4	229	9							
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	177	1	2365	3	Y	1686	1653	0			37
							15	4	1855	9							
*05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	319	1	4181	3	Y	1917	1917	0			37
							4	4	2109	9							
*06	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	672	1	9754	3	Y	1362	1371	0			28
							18	4	1498	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1			128
							4	4	543	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1			54
							5	4	553	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2571	3	Y	163	171	1			46
							179	9									
*05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1606	3	Y	149	170	1			25
							164	9									
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	140	1			58
							171	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									
02	8120	X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0			81
							1	4	1462	9							
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0			59
							1110	9									
04	8430	X	6809	-0-	-1621	-0-	167	1	6190	3	Y	411	412	0			58
							452	9									
*05	8587	X	8528	-0-	-59	-0-	217	1	7867	3	Y	404	393	0	7	1	62
							444	9									
06	8700	X	8086	-0-	-614	-0-	192	1	6829	3	Y	968	966	0			64
							1065	9									

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
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									
02	5712	X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0			12
							205	9									
03	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0			7
							113	9									
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	154	1	5729	3	Y	412	406	0			13
							453	9									
*05	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	132	1	4785	3	Y	391	381	0	7	1	16
							430	9									
06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143	1	5098	3	Y	81	87	0			10
							89	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									
02	6972	X	5758	-0-	-1214	-0-	101	1	5499	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	198	1	7646	3	Y	222	218	0			12
							244	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	174	1	6438	3	Y	411	407	0			16
							452	9									
*05	7254	X	6907	-0-	-347	-0-	174	1	6302	3	Y	392	382	0	7	1	19
							431	9									
06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201	1	7168	3	Y	112	118	0			13
							123	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
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	85	89	0			1
							94	9									
02	3332	X	467	-0-	-2865	-0-	8	1	422	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
03	4123	X	188	-0-	-3935	-0-	5	1	181	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	412	406	0			6
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	389	379	0	6	1	10
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57	1	3871	3	Y	404	409	0			16
							444	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	39	1	2118	3	Y	328	325	0			19
							361	9									
03	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	68	1	2619	3	Y	137	149	0			7
							151	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	96	1	3581	3	Y	411	406	0			12
							452	9									
*05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	72	1	2625	3	Y	393	383	0	7	1	15
							432	9									
06	3210	X	2660	-0-	-550	-0-	71	1	2526	3	Y	57	63	0			9
							63	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	61	1	4158	3	Y	43	58	0			5
							47	9									
02	4816	X	3534	-0-	-1282	-0-	63	1	3448	3	Y	21	22	0			4
							23	9									
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	150	1	5818	3	Y	138	131	0			11
							152	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	150	1	5552	3	Y	412	406	0			17
							453	9									
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	124	1	4503	3	Y	389	381	0	7	1	18
							428	9									
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	143	1	5073	3	Y	33	39	0			12
							36	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
							1	4	1	9							
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	15	1	219	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	8	1	111	3	Y	164	129	1			36
							180	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	919	3	Y	108	123	1			21
							119	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	31	1			14
							12	4	26	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

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	1686	1649	0			37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1646	1651	0			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
							82	4	3531	9							
02	3220	X	1038	-0-	-2182	-0-	53	1	665	3	Y	269	361	0			12
							24	4	296	9							
03	3565	X	643	-0-	-2922	-0-	33	1	354	3	Y	233	239	0			6
							256	9									
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	98	1	1310	3	Y	1686	1654	0			38
							8	4	1855	9							
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	131	1	1705	3	Y	1659	1663	0			34
							1	4	1825	9							
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	299	1	4339	3	Y	1231	1238	0			27
							8	4	1354	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	172	1	5239	3	Y	623	637	0			40
							10	4	685	9							
03	5952	X	4369	-0-	-1583	-0-	115	1	3537	3	Y	651	639	0			52
							1	4	716	9							
04	5760	X	5303	-0-	-457	-0-	129	1	4636	3	Y	487	509	0			30
							2	4	536	9							
*05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	158	1	5394	3	Y	723	712	0			41
							3	4	795	9							
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	168	1	5654	3	Y	699	712	0			28
							1	4	769	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	185	1	5662	3	Y	519	534	0			34
							11	4	571	9							
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	212	1	6515	3	Y	578	565	0			47
							2	4	636	9							
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	155	1	5574	3	Y	487	506	0			28
							2	4	536	9							
*05	6324	X	6202	-0-	-122	-0-	160	1	5472	3	Y	515	510	0			33
							3	4	567	9							
*06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	175	1	5882	3	Y	443	454	0			22
							1	4	487	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

01	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	433	1	6327	3	Y	192	179	1			18
							9	4	211	9							
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	387	1	5373	3	Y	164	141	1			41
							180	9									
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	272	1	2789	3	Y	176	186	1			31
							194	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	82	1			36
							307	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	156	1	4760	3	Y	357	366	0			27
							9	4	393	9							
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	Y	424	413	0			38
							2	4	466	9							
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	150	1	5394	3	Y	487	500	0			25
							2	4	536	9							
*05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	159	1	5442	3	Y	446	442	0			29
							3	4	491	9							
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	146	1	4924	3	Y	298	307	0			20
							1	4	328	9							

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
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	160	1	4887	3	Y	543	558	0			37
							9	4	597	9							
03	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	153	1	4688	3	Y	535	527	0			45
							1	4	589	9							
04	5790	X	4390	-0-	-1400	-0-	104	1	3748	3	Y	487	504	0			28
							2	4	536	9							
*05	5983	X	5146	-0-	-837	-0-	126	1	4328	3	Y	626	618	0			36
							3	4	689	9							
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	180	1	6037	3	Y	636	647	0			25
							1	4	700	9							

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
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	4543	3	Y	210	176	1			144
							231	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	19	1	2316	3	Y	137	186	1			95
							151	9									
04	3510	X	2240	-0-	-1270	-0-	136	1	1970	3	Y	122	139	1			78
							134	9									
*05	5363	X	2022	-0-	-3341	-0-	127	1	1710	3	Y	168	166	1			80
							185	9									
06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213	1	2244	3	Y	96	84	1			92
							106	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	79	1			42
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	118	1			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									
02	1316	X	1166	-0-	-150	-0-	14	1	998	3	Y	140	164	1			133
							154	9									
03	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	12	1	1457	3	Y	88	147	1			74
							97	9									
04	2880	X	1469	-0-	-1411	-0-	87	1	1249	3	Y	121	126	1			69
							133	9									
*05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	3	Y	179	169	1			79
							197	9									
06	1800	X	1516	-0-	-284	-0-	119	1	1253	3	Y	131	102	1			108
							144	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

01	T. A.		5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
							5	4	1064	9							
02	T. A.		1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
							1	4	425	9							
03	T. A.		5156	-0-	5156	11872	99	1	4153	3	Y	815	250	0	561	1	10
							7	4	897	9							
04	T. A.		4170	-0-	4170	16042	146	1	4021	3	Y	-0-	10	1			-0-
							3	4									
*05	19388	X	3346	-0-	-16042	-0-	203	1	3118	3	Y	22	5	0	17	1	-0-
							1	4	24	9							
06	5130	X	2330	-0-	-2800	-0-	119	1	1495	3	Y	650	643	1			7
							1	4	715	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	Y	122	95	1			61
							134	9									
02	4984	X	240	-0-	-4744	-0-	3	1	229	3	Y	7	40	1			28
							8	9									
03	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	29	1	3506	3	Y	382	276	1			134
							420	9									
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	229	1	3303	3	Y	121	168	1			87
							133	9									
*05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	290	1	3904	3	Y	171	180	1			78
							188	9									
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	333	1	3516	3	Y	136	106	1			108
							150	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	362	361	0			15
							11	4	398	9							
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	257	1	5161	3	Y	570	554	0			31
							31	4	627	9							
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	3	Y	538	554	0			15
							13	4	592	9							
04	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	459	1	15880	3	Y	440	434	0			21
							5	4	484	9							
*05	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	451	1	13517	3	Y	450	456	0			15
							18	4	495	9							
*06	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	509	1	14155	3	Y	1198	1156	0			57
							20	4	1318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
						13	4	431	9							
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	258	1	5186	3	Y	558	543	0			30
						31	4	614	9							
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	192	1	4569	3	Y	579	593	0			16
						13	4	637	9							
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	440	435	0			21
						2	4	484	9							
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	3	Y	419	426	0			14
						5	4	461	9							
*06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	3	Y	357	353	0			18
						7	4	393	9							

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
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
						7	4	265	9							
02	3416 X	2803	-0-	-613	-0-	117	1	2355	3	Y	288	282	0			16
						14	4	317	9							
03	3782 X	3547	-0-	-235	-0-	129	1	3061	3	Y	316	323	0			9
						9	4	348	9							
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	79	1	2695	3	Y	440	428	0			21
						484	9									
*05	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	83	1	2491	3	Y	411	419	0			13
						3	4	452	9							
06	3420 X	2854	-0-	-566	-0-	89	1	2489	3	Y	247	247	0			13
						4	4	272	9							

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
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
						7	4	319	9							
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	169	1	3360	3	Y	209	208	0			11
						19	4	230	9							
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	3	Y	277	281	0			7
						9	4	305	9							
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	81	1	2763	3	Y	440	427	0			20
						484	9									
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	Y	410	417	0			13
						3	4	451	9							
*06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	115	1	3211	3	Y	259	259	0			13
						5	4	285	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
						15	4	587	9							
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	3	Y	524	515	0			29
						25	4	576	9							
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	203	1	4836	3	Y	509	524	0			14
						14	4	560	9							
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	132	1	4597	3	Y	440	433	0			21
						2	4	484	9							
*05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	124	1	3723	3	Y	419	426	0			14
						5	4	461	9							
*06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	141	1	3938	3	Y	356	352	0			18
						6	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
							12	4	613	9							
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	245	1	4932	3	Y	622	609	0			33
							30	4	684	9							
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	196	1	4653	3	Y	648	665	0			16
							13	4	713	9							
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	119	1	4155	3	Y	440	437	0			19
							2	4	484	9							
*05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	138	1	4121	3	Y	422	429	0			12
							5	4	464	9							
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	3	Y	624	608	0			28
							6	4	686	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	372	1	2709	3	Y	273	246	1			69
							4	4	300	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	351	1	5135	3	Y	332	368	1			33
							8	4	365	9							
04	4860	X	3393	-0-	-1467	-0-	216	1	2997	3	Y	164	155	1			42
							180	9									
*05	4216	X	2518	-0-	-1698	-0-	209	1	2147	3	Y	147	165	1			24
							162	9									
06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
							4	4	342	9							
02	6384	X	4857	-0-	-1527	-0-	553	1	4034	3	Y	239	217	1			63
							7	4	263	9							
03	7068	X	2430	-0-	-4638	-0-	148	1	2163	3	Y	105	152	1			16
							3	4	116	9							
04	6510	X	3068	-0-	-3442	-0-	194	1	2695	3	Y	163	139	1			40
							179	9									
*05	5673	X	4315	-0-	-1358	-0-	369	1	3795	3	Y	137	152	1			25
							151	9									
06	5490	X	1116	-0-	-4374	-0-	108	1	887	3	Y	34	41	1			18
							84	4	37	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
							5	4	355	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	168	1	2997	3	Y	563	519	0	34	1	18
							6	4	619	9							
03	3968	X	988	-0-	-2980	-0-	43	1	653	3	Y	265	268	0	4	1	11
							292	9									
04	3840	X	1161	-0-	-2679	-0-	18	1	323	3	Y	745	382	0	348	1	26
							820	9									
*05	3968	X	2690	-0-	-1278	-0-	71	1	1558	3	Y	964	860	0	120	1	10
							1	4	1060	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	3	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							
02	3668	X	3446	-0-	-222	-0-	145	1	2604	3	Y	628	584	0	38	1	16
							6	4	691	9							
03	2387	X	690	-0-	-1697	-0-	32	1	486	3	Y	156	166	0	2	1	4
							172	9									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	745	382	0	345	1	22
							820	9									
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	212	1	4650	3	Y	977	861	0	129	1	9
							2	4	1075	9							
06	3690	X	2043	-0-	-1647	-0-	57	1	1148	3	Y	761	756	0			14
							1	4	837	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									
02	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	62	1	4542	3	Y	610	463	1			372
							671	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	1			237
							372	9									
04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	433	1	6250	3	Y	121	232	1			126
							133	9									
*05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	552	1	7418	3	Y	205	227	1			104
							226	9									
*06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	214	1			227
							371	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
							20	4	270	9							
02	6804	X	4777	-0-	-2027	-0-	364	1	4265	3	Y	128	158	1			101
							7	4	141	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	745	1	5450	3	Y	376	366	1			111
							4	4	414	9							
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	291	1	6560	3	Y	104	129	1			86
							4	4	114	9							
*05	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	340	1	4517	3	Y	108	145	1			49
							2	4	119	9							
06	6390	X	5561	-0-	-829	-0-	158	1	5254	3	Y	134	100	1			83
							2	4	147	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	1320	1	9648	3	Y	26	20	1			6
							6	4	29	9							
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	383	1	8617	3	Y	105	66	1			45
							5	4	116	9							
*05	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	273	1	3638	3	Y	162	154	1			53
							2	4	178	9							
06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	99	1	3271	3	Y	70	67	1			56
							1	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	240	1	3453	3	Y	436	437	0			36
							480	9									
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	258	1	3259	3	Y	489	470	0	11	1	44
							1	4	538	9							
04	5130	X	3424	-0-	-1706	-0-	201	1	2771	3	Y	410	416	0			38
							1	4	451	9							
*05	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	252	1	3602	3	Y	423	425	0			36
							1	4	465	9							
06	4470	X	4211	-0-	-259	-0-	275	1	3377	3	Y	508	500	0			44
							559	9									

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
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2126	3	Y	363	364	0			28
							399	9									
03	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	104	1	1304	3	Y	266	264	0	6	1	24
							293	9									
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	67	1	923	3	Y	409	399	0			34
							450	9									
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	3	Y	412	412	0			34
							453	9									
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1607	3	Y	322	327	0			29
							354	9									

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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457	0	30	1	17
							4	4	551	9							
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	273	274	0	4	1	12
							300	9									
04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	171	1	3092	3	Y	745	382	0	349	1	26
							820	9									
*05	3100	N	2374	-0-	-726	357	56	1	1211	3	Y	1006	864	0	156	1	12
							1107	9									
*06	1240	N	883	-0-	-357	-0-	28	1	575	3	Y	254	253	0			13
							1	4	279	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	3052	X	15	-0-	-3037	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	83	-0-	-2769	-0-	7	1	51	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	104	65	1			45
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	207	1	2754	3	Y	60	78	1			27
							1	4	66	9							
*06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	16	23	1			20
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450	1			20
							493	9									
03	16585	X	13206	-0-	-3379	-0-	746	1	11673	3	Y	715	706	1			29
							787	9									
04	16050	X	12432	-0-	-3618	-0-	657	1	11299	3	Y	432	433	1			28
							1	4	475	9							
*05	15128	X	13254	-0-	-1874	-0-	809	1	11944	3	Y	455	451	1			32
							501	9									
06	13680	X	11348	-0-	-2332	-0-	607	1	10268	3	Y	430	414	1			48
							473	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313	1			18
							343	9									
03	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	453	1	7078	3	Y	362	361	1			19
							398	9									
04	7680	X	7513	-0-	-167	-0-	387	1	6651	3	Y	432	418	1			33
							475	9									
*05	7936	X	7743	-0-	-193	-0-	460	1	6791	3	Y	447	444	1			36
							492	9									
06	7680	X	7453	-0-	-227	-0-	398	1	6732	3	Y	294	292	1			38
							323	9									

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
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									
02	7896	X	7711	-0-	-185	-0-	452	1	6810	3	Y	408	412	1			20
							449	9									
03	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	459	1	7177	3	Y	438	438	1			20
							482	9									
04	8460	X	8031	-0-	-429	-0-	416	1	7140	3	Y	432	422	1			30
							475	9									
*05	8742	X	8021	-0-	-721	-0-	477	1	7043	3	Y	455	450	1			35
							501	9									
06	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	426	1	7206	3	Y	383	372	1			46
							421	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
							26	9									
03	T. A.		190	-0-	190	383	4	1	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
							40	9									
04	T. A.		730	-0-	730	1113	26	1	704	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		364	-0-	364	1477	22	1	339	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
*06	3978	X	2501	-0-	-1477	-0-	105	1	1327	3	Y	971	960	1			11
							1	4	1068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02	8176	X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									
03	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	490	1	7659	3	Y	456	459	1			21
							502	9									
04	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	433	1	7462	3	Y	432	423	1			30
							1	4	475	9							
*05	9052	X	8619	-0-	-433	-0-	515	1	7603	3	Y	455	451	1			34
							501	9									
06	8670	X	8023	-0-	-647	-0-	421	1	7125	3	Y	434	418	1			50
							477	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							
03	9207	X	4287	-0-	-4920	-0-	141	1	3365	3	Y	701	723	0			18
							10	4	771	9							
04	8910	X	5164	-0-	-3746	-0-	131	1	4547	3	Y	440	438	0			20
							2	4	484	9							
*05	9207	X	3414	-0-	-5793	-0-	94	1	2836	3	Y	436	444	0			12
							4	4	480	9							
06	5460	X	4329	-0-	-1131	-0-	121	1	3376	3	Y	752	730	0			34
							5	4	827	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	330	333	0			8
							2	4	363	9							
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	440	429	0			19
							484	9									
*05	682	N	638	-0-	-44	-0-	6	1	186	3	Y	405	412	0			12
							446	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0			22
							13	4	692	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0			37
							24	4	773	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	3426	3	Y	696	715	0			18
							10	4	766	9							
04	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	120	1	4181	3	Y	440	438	0			20
							2	4	484	9							
05	5983	X	3334	-0-	-2649	-0-	92	1	2775	3	Y	421	429	0			12
							4	4	463	9							
06	5790	X	4011	-0-	-1779	-0-	114	1	3199	3	Y	630	613	0			29
							5	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0			74
							1	4	1287	9							
03	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	219	1	2686	3	Y	617	614	0	28	1	49
							679	9									
04	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	221	1	2868	3	Y	498	450	0	43	1	54
							6	4	548	9							
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	320	1	3966	3	Y	487	480	0			61
							2	4	536	9							
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	297	1	3447	3	Y	980	985	0			56
							10	4	1078	9							

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
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0			61
							897	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	287	1	3511	3	Y	864	818	0	38	1	69
							950	9									
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	209	1	2705	3	Y	498	450	0	50	1	67
							5	4	548	9							
*05	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	118	1	1464	3	Y	478	480	0			65
							1	4	526	9							
*06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	343	1	3984	3	Y	931	937	0			59
							12	4	1024	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
							675	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	116	1	2997	3	Y	879	896	0			63
							967	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	3	Y	504	499	0	23	1	45
							554	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	179	1	2326	3	Y	499	450	0	38	1	56
							5	4	549	9							
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	3	Y	457	478	0			35
							1	4	503	9							
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	360	1	4173	3	Y	78	83	0			30
							12	4	86	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
							482	9									
02	4480	X	3050	-0-	-1430	-0-	97	1	2492	3	Y	419	448	0			31
							461	9									
03	4960	X	2684	-0-	-2276	-0-	155	1	1903	3	Y	569	530	0	25	1	45
							626	9									
04	4800	X	4072	-0-	-728	-0-	253	1	3264	3	Y	499	449	0	40	1	55
							6	4	549	9							
*05	4526	X	2940	-0-	-1586	-0-	179	1	2212	3	Y	498	481	0			72
							1	4	548	9							
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	250	1	2893	3	Y	398	407	0			63
							8	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0			11
							184	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	3	Y	199	188	0	9	1	13
							219	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	996	3	Y	498	449	0	27	1	35
							2	4	548	9							
*05	1147	N	894	-0-	-253	-0-	29	1	362	3	Y	457	478	0			14
							503	9									
06	1110	N	254	-0-	-856	-0-	18	1	215	3	Y	18	21	0			11
							1	4	20	9							

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
01	T. A.		8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
							1129	9									
02	T. A.		4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0			57
							817	9									
03	T. A.		8074	-0-	8074	20810	507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52	1	96
							1	4	1342	9							
04	T. A.		6282	-0-	6282	27092	411	1	5312	3	Y	499	449	0	62	1	84
							10	4	549	9							
*05	33465	X	6373	-0-	-27092	-0-	436	1	5385	3	Y	500	481	0			103
							2	4	550	9							
06	7920	X	5538	-0-	-2382	-0-	404	1	4693	3	Y	388	401	0			90
							14	4	427	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		314	-0-	314	830	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	T. A.		8	-0-	8	838	8	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	T. A.		1615	-0-	1615	2453	95	1	1159	3	Y	328	291	0	14	1	23
							361	9									
04	T. A.		2572	-0-	2572	5025	145	1	1874	3	Y	499	449	0	31	1	42
							4	4	549	9							
*05	7674	X	2649	-0-	-5025	-0-	159	1	1972	3	Y	470	479	0			33
							1	4	517	9							
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	1718	3	Y	408	412	0			29
							5	4	449	9							

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
01	T. A.		617	-0-	617	788	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1864	40	1	1036	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		795	-0-	795	2659	39	1	474	3	Y	256	226	0	11	1	19
							282	9									
04	T. A.		1674	-0-	1674	4333	81	1	1042	3	Y	499	449	0	28	1	41
							2	4	549	9							
*05	5567	X	1234	-0-	-4333	-0-	54	1	663	3	Y	470	479	0			32
							517	9									
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	206	211	0			27
							2	4	227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	242	243	0			30
							266	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	950	918	0			62
							1045	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	194	1	2378	3	Y	631	613	0	28	1	52
							694	9									
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	152	1	1969	3	Y	499	449	0	43	1	59
							4	4	549	9							
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	151	1	1873	3	Y	474	479	0			54
							1	4	521	9							
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	177	1	2046	3	Y	590	595	0			49
							6	4	649	9							

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
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
							876	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	125	1	3204	3	Y	825	867	0			59
							908	9									
03	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	194	1	2373	3	Y	737	704	0	33	1	59
							811	9									
04	5520	X	3268	-0-	-2252	-0-	195	1	2519	3	Y	499	449	0	46	1	63
							5	4	549	9							
*05	5704	X	3493	-0-	-2211	-0-	221	1	2732	3	Y	490	480	0			73
							1	4	539	9							
06	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	241	1	2792	3	Y	1114	1120	0			67
							8	4	1225	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									
03	6355	X	3317	-0-	-3038	-0-	193	1	2363	3	Y	692	681	0	31	1	59
							761	9									
04	6150	X	3742	-0-	-2408	-0-	228	1	2959	3	Y	499	449	0	45	1	64
							6	4	549	9							
*05	6355	X	3424	-0-	-2931	-0-	216	1	2676	3	Y	483	480	0			67
							1	4	531	9							
06	4410	X	3165	-0-	-1245	-0-	202	1	2345	3	Y	555	562	0			60
							7	4	611	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	200	1	4717	3	Y	200	204	0			13
							220	9									
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	177	1	4301	3	Y	364	351	0			26
							400	9									
*05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	167	1	4772	3	Y	371	381	0			16
							408	9									
06	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	132	1	4039	3	Y	153	157	0			12
							2	4	168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4	432	9							
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	535	1	8829	3	Y	419	419	0			24
							5	4	461	9							
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	462	1	7751	3	Y	349	338	0			35
							384	9									
*05	8339	X	7971	-0-	-368	-0-	482	1	7152	3	Y	306	322	0			19
							337	9									
*06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	450	1	7521	3	Y	291	21	0	259	1	30
							4	4	320	9							

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
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4	382	9							
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	507	1	8341	3	Y	343	345	0			18
							4	4	377	9							
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	460	1	7710	3	Y	348	334	0			32
							383	9									
*05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	596	1	8838	3	Y	310	326	0			16
							341	9									
*06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	497	1	8322	3	Y	303	22	0	269	1	28
							5	4	333	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	426	1	7217	3	Y	356	349	0			19
							2	4	392	9							
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	476	1	7840	3	Y	306	310	0			15
							4	4	337	9							
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	453	1	7595	3	Y	349	333	0			31
							384	9									
*05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	496	1	7355	3	Y	305	321	0			15
							336	9									
06	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	398	1	6665	3	Y	197	15	0	179	1	18
							4	4	217	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	3	Y	385	379	0			22
							2	4	424	9							
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	3	Y	360	363	0			19
							5	4	396	9							
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	527	1	8842	3	Y	349	335	0			33
							384	9									
*05	9889	X	9059	-0-	-830	-0-	551	1	8170	3	Y	307	324	0			16
							338	9									
06	9570	X	9226	-0-	-344	-0-	500	1	8361	3	Y	327	24	0	289	1	30
							5	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									
02	4088	X	2672	-0-	-1416	-0-	31	1	2304	3	Y	306	283	1			223
							337	9									
03	8122	X	1377	-0-	-6745	-0-	10	1	1268	3	Y	90	211	1			102
							99	9									
04	7860	X	819	-0-	-7041	-0-	44	1	642	3	Y	121	148	1			75
							133	9									
*05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	176	175	1			76
06	2850	X	795	-0-	-2055	-0-	42	1	449	3	Y	276	175	1			177
							304	9									

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
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							
02	13748	X	11742	-0-	-2006	-0-	86	1	10711	3	Y	850	897	0			91
							10	4	935	9							
03	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	231	1	13051	3	Y	1027	963	0			155
							8	4	1130	9							
04	14730	X	12153	-0-	-2577	-0-	350	1	11364	3	Y	396	462	0			89
							3	4	436	9							
*05	14570	X	12906	-0-	-1664	-0-	384	1	12021	3	Y	452	455	0			86
							4	4	497	9							
06	13950	X	12896	-0-	-1054	-0-	416	1	11730	3	Y	680	674	0			92
							2	4	748	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	68	23	0	48	1	6
							3	4	75	9							
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	7	1	499	3	Y	14	18	0			2
							1	4	15	9							
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	5	1	389	3	Y	259	258	0			3
							285	9									
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	490	3	Y	252	250	0			5
							1	4	277	9							
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	393	3	Y	68	68	0			5
							75	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							
02	3276	X	3203	-0-	-73	-0-	70	1	2695	3	Y	383	128	0	264	1	35
							17	4	421	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	3	Y	316	310	0			41
							8	4	348	9							
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	36	1	3234	3	Y	259	261	0			39
							3	4	285	9							
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	39	1	3470	3	Y	253	251	0			41
							4	4	278	9							
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			43
							3	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3381	3	Y	507	166	0	340	1	43
							21	4	558	9							
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	53	1	4103	3	Y	492	474	0			61
							9	4	541	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	47	1	4152	3	Y	259	264	0			56
							3	4	285	9							
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	58	1	5225	3	Y	254	252	0			58
							7	4	279	9							
*06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	Y	359	356	0			61
							3	4	395	9							

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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	259	257	0			2
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	251	250	0			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2

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
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	3	Y	206	70	0	144	1	20
							11	4	227	9							
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	34	1	2623	3	Y	182	177	0			25
							6	4	200	9							
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2396	3	Y	259	260	0			24
							2	4	285	9							
*05	3100	N	3745	-0-	645	645	38	1	3425	3	Y	253	251	0			26
							4	4	278	9							
*06	3000	N	3539	-0-	539	1184	37	1	3267	3	Y	212	210	0			28
							2	4	233	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	259	257	0			2
							285	9									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	Y	251	250	0			3
							276	9									
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	3	0			2
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3538	3	Y	457	455	0			38
							503	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	199	1	4692	3	Y	436	444	0			30
							480	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	187	1	4537	3	Y	364	365	0			29
							400	9									
*05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	173	1	4969	3	Y	387	385	0			31
							426	9									
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	152	1	4631	3	Y	414	417	0			28
							2	4	455	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
							3	4	287	9							
02	1428	X	652	-0-	-776	-0-	29	1	519	3	Y	94	90	0	6	1	3
							1	4	103	9							
03	1581	X	238	-0-	-1343	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	1205	-0-	-325	-0-	20	1	365	3	Y	745	382	0	339	1	24
							820	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	968	860	0	121	1	11
							1065	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	0			7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	991	986	0			5
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1024	945	0	72	1	12
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	289	1	2551	3	Y	1685	1685	0			12
							1	4	1854	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
							354	9									
02	6916	X	5559	-0-	-1357	-0-	205	1	5043	3	Y	283	281	0			24
							311	9									
03	7657	X	5915	-0-	-1742	-0-	226	1	5316	3	Y	339	341	0			22
							373	9									
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	211	1	5135	3	Y	364	359	0			27
							400	9									
*05	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	182	1	5217	3	Y	380	383	0			24
							418	9									
06	5970	X	4676	-0-	-1294	-0-	140	1	4272	3	Y	238	242	0			20
							2	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
							789	9									
02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	254	1	6244	3	Y	675	666	0			54
							743	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	3	Y	687	697	0			44
							756	9									
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	234	1	5700	3	Y	364	380	0			28
							400	9									
*05	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	169	1	4857	3	Y	405	387	0			46
							446	9									
06	5430	X	4562	-0-	-868	-0-	131	1	4003	3	Y	387	392	0			41
							2	4	426	9							

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
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
							431	9									
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	144	1	3548	3	Y	393	387	0			35
							432	9									
03	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	137	1	3236	3	Y	432	435	0			32
							475	9									
04	4290	X	3486	-0-	-804	-0-	122	1	2964	3	Y	364	365	0			31
							400	9									
*05	4557	X	3807	-0-	-750	-0-	114	1	3268	3	Y	386	383	0			34
							425	9									
06	4410	X	3464	-0-	-946	-0-	99	1	2993	3	Y	337	340	0			31
							1	4	371	9							

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
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
							415	9									
02	6440	X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353	0			20
							4	4	388	9							
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371	0			21
							5	4	409	9							
04	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	23	1	6129	3	Y	580	565	0	9	1	27
							7	4	638	9							
*05	7130	X	7113	-0-	-17	-0-	24	1	6454	3	Y	570	573	0			24
							8	4	627	9							
06	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	23	1	6374	3	Y	292	296	0			20
							9	4	321	9							

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
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
							1	4	375	9							
02	4004	X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345	0			23
							7	4	375	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362	0			32
							1	4	408	9							
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	100	1	3574	3	Y	487	497	0			22
							1	4	536	9							
*05	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	108	1	3692	3	Y	331	329	0			24
							2	4	364	9							
*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	116	1	3905	3	Y	348	354	0			18
							1	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
							26	4	763	9							
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292	0	599	1	76
							31	4	970	9							
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5017	3	Y	703	690	0			89
							11	4	773	9							
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	51	1	4553	3	Y	258	266	0			81
							4	4	284	9							
*05	4805	X	2759	-0-	-2046	-0-	27	1	2446	3	Y	257	254	0			84
							3	4	283	9							
*06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	57	1	5172	3	Y	644	636	0			92
							4	4	708	9							

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
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487	0			40
							538	9									
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	268	1	6322	3	Y	609	610	0			39
							670	9									
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	266	1	6463	3	Y	364	375	0			28
							400	9									
*05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	247	1	7089	3	Y	398	385	0			41
							438	9									
*06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	218	1	6629	3	Y	589	592	0			38
							3	4	648	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0			36
							504	9									
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	229	1	2897	3	Y	470	456	0	11	1	39
							1	4	517	9							
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	341	1	4687	3	Y	409	415	0			33
							1	4	450	9							
*05	4092	X	2989	-0-	-1103	-0-	159	1	2259	3	Y	519	511	0			41
							571	9									
06	3960	X	3078	-0-	-882	-0-	164	1	2014	3	Y	818	792	0			67
							900	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	315	1	40
							24	4	512	9							
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	50	1	3920	3	Y	383	375	0			48
							9	4	421	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	40	1	3538	3	Y	258	262	0			44
							3	4	284	9							
*05	3968	X	2222	-0-	-1746	-0-	22	1	1919	3	Y	254	251	0			47
							2	4	279	9							
06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	251	0			50
							2	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							
02	2800	N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0			20
							233	9									
03	2644	N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	6	1	24
							1	4	281	9							
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	409	398	0			35
*05	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	99	1	1409	3	Y	398	401	0			32
							438	9									
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	156	1	1911	3	Y	268	277	0			23
							295	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
							420	9									
02	4760	X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0			31
							426	9									
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0			24
							405	9									
04	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	139	1	3392	3	Y	364	361	0			27
							400	9									
*05	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	120	1	3433	3	Y	381	383	0			25
							419	9									
06	5100	X	4067	-0-	-1033	-0-	121	1	3709	3	Y	214	219	0			20
							2	4	235	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
							978	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	224	1	5502	3	Y	739	735	0			60
							813	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	3	Y	730	742	0			48
							803	9									
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	244	1	5931	3	Y	364	382	0			30
							400	9									
*05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	205	1	5882	3	Y	406	388	0			48
							447	9									
*06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	198	1	6043	3	Y	662	666	0			44
							3	4	728	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
							13	4	201	9							
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	3	Y	117	42	0	85	1	10
							14	4	129	9							
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2400	3	Y	121	116	0			15
							5	4	133	9							
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2387	3	Y	259	259	0			15
							2	4	285	9							
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	3	Y	253	250	0			18
							4	4	278	9							
06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			18
							2	4	113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
						17	4	276	9							
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3136	3	Y	296	99	0	202	1	24
						19	4	326	9							
03	3875 X	3561	-0-	-314	-0-	42	1	3235	3	Y	252	246	0			30
						7	4	277	9							
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	46	1	4059	3	Y	259	261	0			28
						3	4	285	9							
*05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	40	1	3632	3	Y	254	251	0			31
						5	4	279	9							
06	3810 X	3064	-0-	-746	-0-	31	1	2803	3	Y	207	206	0			32
						2	4	228	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
						337	9									
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	3	Y	212	176	0	32	1	11
						233	9									
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3560	3	Y	260	262	0			9
						286	9									
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	18	1	3347	3	Y	-0-					9
*05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	21	1	3759	3	Y	-0-	2	0			7
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3466	3	Y	261	261	0			7
						6	4	287	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	15	1	3549	3	Y	369	369	0			5
						406	9									
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	15	1	3597	3	Y	305	252	0	46	1	12
						336	9									
03	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	18	1	3147	3	Y	268	273	0			7
						295	9									
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	22	1	4001	3	Y	-0-					7
*05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	19	1	3388	3	Y	-0-	2	0			5
*06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3321	3	Y	263	262	0			6
						6	4	289	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	22	1	5288	3	Y	398	398	0			6
						438	9									
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	22	1	5371	3	Y	332	275	0	51	1	12
						365	9									
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	29	1	4865	3	Y	341	346	0			7
						375	9									
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-					7
*05	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	70	1	12751	3	Y	-0-	3	0			4
*06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	25	1	4603	3	Y	295	294	0			5
						8	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
							186	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	10	1	2551	3	Y	109	91	0	17	1	5
							120	9									
03	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	14	1	2315	3	Y	127	128	0			4
							140	9									
04	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	11	1	2108	3	Y	-0-	4	0			-0-
*05	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	13	1	2293	3	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2700	X	2373	-0-	-327	-0-	12	1	2226	3	Y	119	119	0			3
							4	4	131	9							

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
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
							14	4	216	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	3	Y	295	97	0	198	1	18
							15	4	325	9							
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	3	Y	211	209	0			20
							6	4	232	9							
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2696	3	Y	259	260	0			19
							2	4	285	9							
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	2974	3	Y	252	251	0			20
							4	4	277	9							
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	26	1	2397	3	Y	142	142	0			20
							2	4	156	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
							27	4	686	9							
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	129	1	4974	3	Y	752	249	0	513	1	67
							31	4	827	9							
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	631	616	0			82
							11	4	694	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	49	1	4426	3	Y	258	265	0			75
							4	4	284	9							
*05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	61	1	5511	3	Y	256	253	0			78
							7	4	282	9							
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	51	1	4611	3	Y	512	506	0			84
							4	4	563	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
							1	4	695	9							
02	5824	X	5015	-0-	-809	-0-	110	1	4223	3	Y	618	639	0			33
							2	4	680	9							
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	332	1	10747	3	Y	1397	1362	0			68
							1	4	1537	9							
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	576	1	8847	3	Y	360	379	0	27	1	22
							1	4	396	9							
*05	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	431	1	8743	3	Y	394	392	0			24
							433	9									
*06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	530	1	7846	3	Y	821	794	0			51
							20	4	903	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
							194	9									
02	2632	X	1956	-0-	-676	-0-	44	1	1681	3	Y	209	215	0			8
							1	4	230	9							
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	94	1	3024	3	Y	287	284	0			11
							316	9									
04	2820	X	718	-0-	-2102	-0-	20	1	303	3	Y	359	333	0	23	1	14
							395	9									
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2516	3	Y	359	356	0			17
							395	9									
*06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	275	1	4065	3	Y	528	516	0			29
							10	4	581	9							

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
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	9							
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2351	3	Y	132	144	0			5
							1	4	145	9							
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	163	1	5267	3	Y	270	265	0			10
							297	9									
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	295	1	4521	3	Y	360	332	0	23	1	15
							396	9									
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	255	1	5164	3	Y	374	372	0			17
							411	9									
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	390	1	5768	3	Y	222	228	0			11
							14	4	244	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
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
							1	4	655	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	153	1	5947	3	Y	649	669	0			32
							4	4	714	9							
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	243	1	7895	3	Y	471	481	0			22
							1	4	518	9							
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	317	1	4858	3	Y	359	342	0	24	1	15
							395	9									
*05	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	70	1	1419	3	Y	381	378	0			18
							419	9									
06	2700	X	1760	-0-	-940	-0-	98	1	1454	3	Y	185	193	0			10
							4	4	204	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
02	2184	X	2004	-0-	-180	-0-	45	1	1754	3	Y	185	199	0			8
							1	4	204	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	94	1	3034	3	Y	340	334	0			14
							374	9									
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	235	1	3604	3	Y	360	335	0	23	1	16
							396	9									
*05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	3	Y	374	373	0			17
							411	9									
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	143	1	2113	3	Y	280	283	0			14
							5	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3359	-0-	3359	3359	276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	14B2 EXT	1007	-0-	1007	4366	57	1	625	3	Y	294	287	0	2	1	5
						2	4	323	9							
03	14B2 EXT	2206	-0-	2206	6572	124	1	1288	3	Y	719	708	0			16
						3	4	791	9							
04	14B2 EXT	2300	-0-	2300	8872	125	1	1084	3	Y	991	990	0			17
						1	4	1090	9							
*05	14B2 EXT	5059	-0-	5059	13931	364	1	3562	3	Y	1030	949	0	85	1	13
						1133	9									
*06	15644 X	1713	-0-	-13931	-0-	116	1	1024	3	Y	521	524	0			10
						573	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	314	302	0			12
						3	4	345	9							
02	1596 X	21	-0-	-1575	-0-	2	1	16	3	Y	3	14	0			1
						3	9									
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	991	986	0			6
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1023	945	0	72	1	12
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
						392	9									
02	4928 X	3300	-0-	-1628	-0-	116	1	2842	3	Y	311	308	0			28
						342	9									
03	4960 X	4422	-0-	-538	-0-	164	1	3869	3	Y	354	356	0			26
						389	9									
04	4800 X	3948	-0-	-852	-0-	140	1	3408	3	Y	364	360	0			30
						400	9									
*05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	142	1	4060	3	Y	381	383	0			28
						419	9									
06	4290 X	4077	-0-	-213	-0-	119	1	3651	3	Y	277	281	0			24
						2	4	305	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
						384	9									
02	4480 X	2734	-0-	-1746	-0-	91	1	2247	3	Y	360	354	0			27
						396	9									
03	4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	118	1	2789	3	Y	289	299	0			17
						318	9									
04	4620 X	4024	-0-	-596	-0-	143	1	3481	3	Y	364	357	0			24
						400	9									
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3238	3	Y	378	383	0			19
						416	9									
06	3450 X	3103	-0-	-347	-0-	90	1	2729	3	Y	257	260	0			16
						1	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
							211	9									
02	4107	X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142	0	25	1	9
							189	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	17	1	2892	3	Y	181	184	0			6
							199	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	17	1	3182	3	Y	-0-	6	0			-0-
*05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	3209	3	Y	6	1	0			5
							7	9									
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	144	143	0			6
							5	4	158	9							

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
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364	0			4
							403	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	420	345	0	64	1	15
							462	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	346	0			6
							371	9									
04	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-	6	0			-0-
*05	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	20	1	3593	3	Y	6	2	0			4
							7	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3481	3	Y	298	297	0			5
							6	4	328	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	195	161	0	30	1	7
							215	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2120	3	Y	162	166	0			3
							178	9									
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	15	1	2697	3	Y	-0-	3	0			-0-
*05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2771	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	Y	184	183	0			3
							5	4	202	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	16	1	3938	3	Y	286	236	0	44	1	12
							315	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3452	3	Y	297	301	0			8
							327	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	19	1	3476	3	Y	-0-	8	0			-0-
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	20	1	3632	3	Y	8	2	0			6
							9	9									
*06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	18	1	3457	3	Y	266	266	0			6
							6	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
							201	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	11	1	2783	3	Y	136	112	0	20	1	10
							150	9									
03	2871	N	2727	-0-	-144	-0-	15	1	2581	3	Y	119	121	0			8
							131	9									
04	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	14	1	2477	3	Y	-0-	8	0			-0-
*05	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	14	1	2493	3	Y	8	1	0			7
							9	9									
06	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	14	1	2512	3	Y	86	86	0			7
							4	4	95	9							

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
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
							267	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	152	1	5900	3	Y	760	744	0			38
							4	4	836	9							
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	129	1	4157	3	Y	455	469	0			24
							501	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	332	1	5097	3	Y	359	341	0	24	1	18
							395	9									
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	162	1	3285	3	Y	389	386	0			21
							428	9									
06	3660	X	3248	-0-	-412	-0-	183	1	2717	3	Y	310	312	0			19
							7	4	341	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	47	1	1814	3	Y	573	593	0			29
							1	4	630	9							
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	87	1	2817	3	Y	639	638	0			30
							703	9									
04	3000	X	1399	-0-	-1601	-0-	61	1	943	3	Y	359	348	0	24	1	17
							395	9									
*05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	109	1	2206	3	Y	368	366	0			19
							405	9									
*06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	376	1	5560	3	Y	930	895	0			54
							14	4	1023	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	137	1	5294	3	Y	637	643	0			36
							3	4	701	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	3	Y	466	474	0			28
							513	9									
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	302	1	4625	3	Y	360	341	0	24	1	23
							396	9									
*05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	230	1	4670	3	Y	368	367	0			24
							405	9									
06	1710	X	1260	-0-	-450	-0-	68	1	1005	3	Y	168	177	0			15
							2	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
							1	4	361	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2555	3	Y	226	240	0			10
							2	4	249	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	3	Y	261	260	0			11
							287	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	249	1	3817	3	Y	359	332	0	23	1	15
							395	9									
*05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	335	1	6791	3	Y	369	365	0			19
							406	9									
*06	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	495	1	7317	3	Y	321	322	0			18
							18	4	353	9							

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
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
							2	4	823	9							
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	100	1	3871	3	Y	283	327	0			15
							2	4	311	9							
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	109	1	3510	3	Y	262	266	0			11
							288	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	253	1	3888	3	Y	359	332	0	23	1	15
							395	9									
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	190	1	3855	3	Y	372	368	0			19
							409	9									
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	477	1	7070	3	Y	749	725	0			43
							18	4	824	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29	1	2465	3	Y	256	256	0			20
							282	9									
02	2212	X	2207	-0-	-5	-0-	52	1	1998	3	Y	142	156	0			6
							1	4	156	9							
03	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	38	1	1222	3	Y	159	159	0			6
							175	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	150	1	2295	3	Y	360	328	0	23	1	15
							396	9									
*05	2449	X	1037	-0-	-1412	-0-	30	1	608	3	Y	363	361	0			17
							399	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29	1	2456	3	Y	574	566	0			48
							631	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	82	1	3185	3	Y	467	491	0			24
							2	4	514	9							
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	106	1	3437	3	Y	793	779	0			38
							872	9									
04	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	109	1	1676	3	Y	360	354	0	25	1	19
							396	9									
*05	2418	X	1653	-0-	-765	-0-	59	1	1189	3	Y	368	368	0			19
							405	9									
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	130	1	1933	3	Y	308	309	0			18
							5	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									
02	5488	X	5032	-0-	-456	-0-	17	1	4580	3	Y	393	397	0			24
							3	4	432	9							
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	33	1	6476	3	Y	403	402	0			25
							5	4	443	9							
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	23	1	6228	3	Y	581	565	0	10	1	31
							8	4	639	9							
*05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	24	1	6476	3	Y	570	574	0			27
							8	4	627	9							
*06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	22	1	6497	3	Y	358	361	0			24
							10	4	394	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	Y	545	548	0			41
							600	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	Y	669	640	0	15	1	55
							1	4	736	9							
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	410	429	0			36
*05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	120	1	1715	3	Y	396	401	0			31
							436	9									
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	3	Y	467	461	0			37
							514	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
							825	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	3	Y	725	726	0			104
							798	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	4312	3	Y	1019	1012	0			111
							1121	9									
04	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	191	1	3273	3	Y	547	526	0			132
							602	9									
*05	4991	X	4312	-0-	-679	-0-	202	1	3532	3	Y	525	560	0			97
							578	9									
06	5430	X	4375	-0-	-1055	-0-	179	1	3448	3	Y	680	680	0			97
							748	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
							911	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	97	1	2793	3	Y	281	345	0			45
							309	9									
03	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	126	1	2887	3	Y	461	460	0			46
							507	9									
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	154	1	2640	3	Y	547	526	0			67
							602	9									
*05	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	162	1	2835	3	Y	517	534	0			50
							569	9									
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	161	1	3118	3	Y	482	485	0			47
							530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2744	X	1690	-0-	-1054	-0-	142	1	1542	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	991	986	0			5
*05	1860	X	1571	-0-	-289	-0-	41	1	405	3	Y	1023	945	0	72	1	11
							1125	9									
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	181	1	1587	3	Y	876	878	0			9
							964	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3321	3	Y	133	157	0			28
							1	4	146	9							
02	3668	X	3492	-0-	-176	-0-	164	1	2937	3	Y	355	315	0			68
							391	9									
03	4061	X	3327	-0-	-734	-0-	162	1	2910	3	Y	232	260	0			40
							255	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	229	1	3973	3	Y	503	473	0			70
							553	9									
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	395	1	4266	3	Y	354	374	0			50
							389	9									
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	391	1	3228	3	Y	239	234	0			55
							1	4	263	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0			39
							397	9									
02	3612	X	3583	-0-	-29	-0-	5	1	3292	3	Y	260	248	0			51
							286	9									
03	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	4	1	3168	3	Y	265	282	0			34
							292	9									
04	3930	X	3343	-0-	-587	-0-	4	1	3150	3	Y	172	164	0			42
							189	9									
*05	4061	X	2542	-0-	-1519	-0-	7	1	2352	3	Y	166	164	0			44
							183	9									
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	166	0			43
							182	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0			12
							226	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	Y	147	145	0			14
							1	4	162	9							
03	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	15	1	2849	3	Y	168	169	0			13
							185	9									
04	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	10	1	2359	3	Y	261	253	0			21
							287	9									
*05	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	12	1	2575	3	Y	197	200	0			18
							6	4	217	9							
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	176	0			21
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
							123	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0			22
							110	9									
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2	1	2013	3	Y	175	174	0			23
							193	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1657	3	Y	172	163	0			32
							189	9									
*05	1364	N	678	-0-	-686	-0-	1	1	500	3	Y	161	162	0			31
							177	9									
06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	133	0			29
							144	9									

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
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	3	Y	197	193	0			9
							217	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	360	329	0	23	1	17
							396	9									
*05	1302	N	700	-0-	-602	-0-	14	1	287	3	Y	363	361	0			19
							399	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									
02	3696	X	3310	-0-	-386	-0-	5	1	3093	3	Y	193	182	0			35
							212	9									
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	4	1	3148	3	Y	216	227	0			24
							238	9									
04	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	4	1	3232	3	Y	172	163	0			33
							189	9									
*05	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	6	1	2194	3	Y	164	164	0			33
							180	9									
06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	159	0			32
							174	9									

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
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	20	1	5206	3	Y	319	318	0			20
							3	4	351	9							
03	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	28	1	5496	3	Y	286	287	0			19
							4	4	315	9							
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	20	1	5419	3	Y	580	565	0	8	1	26
							7	4	638	9							
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	21	1	5892	3	Y	572	574	0			24
							8	4	629	9							
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	365	0			21
							8	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	3	Y	334	364	0			19
							1	4	367	9							
03	1364	X	616	-0-	-748	-0-	12	1	398	3	Y	187	195	0			11
							206	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	153	1	2341	3	Y	359	329	0	23	1	18
							395	9									
*05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	269	1	5455	3	Y	382	377	0			23
							420	9									
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	243	1	3603	3	Y	374	371	0			26
							9	4	411	9							

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
01	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	238	262	0			15
							1	4	262	9							
03	1116	X	906	-0-	-210	-0-	21	1	690	3	Y	177	181	0			11
							195	9									
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	3	Y	359	329	0	23	1	18
							395	9									
*05	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	32	1	649	3	Y	375	372	0			21
							413	9									
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	1045	1004	0			62
							7	4	1150	9							

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
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3364	3	395	9	N	359	187	1			627
03	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	3707	3	702	9	N	638	741	1			524
04	4230	X	3293	-0-	-937	-0-	3293	3			N	-0-					524
*05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3729	3	265	9	N	241	366	1			399
06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			275

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	142	132	0	9	1	2
							3	4	156	9							
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	338	3	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	Y	745	382	0	341	1	22
							820	9									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	969	861	0	123	1	7
							1066	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	0			4

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
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									
02	4900	X	3282	-0-	-1618	-0-	11	1	3047	3	Y	202	207	0			12
							2	4	222	9							
03	5425	X	3889	-0-	-1536	-0-	18	1	3655	3	Y	194	194	0			12
							3	4	213	9							
04	5250	X	4125	-0-	-1125	-0-	13	1	3469	3	Y	581	565	0	6	1	22
							4	4	639	9							
*05	5425	X	4070	-0-	-1355	-0-	13	1	3429	3	Y	567	571	0			18
							4	4	624	9							
06	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	14	1	3981	3	Y	207	212	0			13
							6	4	228	9							

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
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
							242	9									
02	3640	X	2671	-0-	-969	-0-	4	1	2460	3	Y	188	177	0			37
							207	9									
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	3	1	2334	3	Y	163	179	0			21
							179	9									
04	3450	X	1749	-0-	-1701	-0-	2	1	1559	3	Y	171	163	0			29
							188	9									
*05	3565	X	2861	-0-	-704	-0-	8	1	2677	3	Y	160	160	0			29
							176	9									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	177	0			29
							195	9									

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
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
							689	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	17	1	4535	3	Y	570	570	0			39
							3	4	627	9							
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	31	1	6016	3	Y	557	557	0			39
							4	4	613	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	21	1	5766	3	Y	581	565	0	13	1	42
							7	4	639	9							
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	23	1	6194	3	Y	575	578	0			39
							8	4	633	9							
*06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	474	0			39
							9	4	521	9							

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
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
							187	9									
02	3808	X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
							158	9									
03	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	4	1	3531	3	Y	250	248	0			30
							275	9									
04	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	4	1	3160	3	Y	171	164	0			37
							188	9									
*05	3658	X	2639	-0-	-1019	-0-	7	1	2448	3	Y	167	165	0			39
							184	9									
06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	184	0			39
							202	9									

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
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
							347	9									
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
							241	9									
03	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	5	1	3699	3	Y	231	246	0			26
							254	9									
04	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	5	1	3419	3	Y	171	164	0			33
							188	9									
*05	4278	X	2284	-0-	-1994	-0-	6	1	2094	3	Y	167	165	0			35
							184	9									
06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	17	1	3151	3	Y	171	171	0			35
							188	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4	399	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
							9	4	345	9							
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	168	1	5145	3	Y	351	343	0			30
							1	4	386	9							
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	169	1	6043	3	Y	487	497	0			20
							2	4	536	9							
*05	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	118	1	4058	3	Y	299	297	0			22
							3	4	329	9							
06	5040	X	4573	-0-	-467	-0-	124	1	4159	3	Y	263	270	0			15
							1	4	289	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4	492	9							
02	7252	X	6998	-0-	-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
							12	4	430	9							
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	239	1	7353	3	Y	447	436	0			37
							2	4	492	9							
04	7200	X	6878	-0-	-322	-0-	171	1	6168	3	Y	487	501	0			23
							3	4	536	9							
*05	7750	X	6632	-0-	-1118	-0-	177	1	6060	3	Y	355	352	0			26
							4	4	391	9							
06	7770	X	5450	-0-	-2320	-0-	147	1	4949	3	Y	321	328	0			19
							1	4	353	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
							1	4	524	9							
02	4928	X	4240	-0-	-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0			33
							7	4	559	9							
03	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	137	1	4200	3	Y	463	458	0			38
							1	4	509	9							
04	4890	X	4012	-0-	-878	-0-	95	1	3380	3	Y	487	502	0			23
							1	4	536	9							
*05	4743	X	3494	-0-	-1249	-0-	91	1	3112	3	Y	263	262	0			24
							2	4	289	9							
06	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	114	1	3842	3	Y	405	411	0			18
							1	4	446	9							

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
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
							1	4	360	9							
02	5740	X	5240	-0-	-500	-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0			18
							9	4	276	9							
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	125	1	3834	3	Y	269	264	0			23
							1	4	296	9							
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	131	1	4696	3	Y	487	493	0			17
							2	4	536	9							
*05	5797	X	4138	-0-	-1659	-0-	110	1	3776	3	Y	227	227	0			17
							2	4	250	9							
06	5610	X	3648	-0-	-1962	-0-	97	1	3286	3	Y	240	245	0			12
							1	4	264	9							

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
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
02	5908	X	4650	-0-	-1258	-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0			25
							8	4	411	9							
03	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	154	1	4735	3	Y	450	438	0			37
							1	4	495	9							
04	6120	X	4744	-0-	-1376	-0-	114	1	4092	3	Y	487	501	0			23
							2	4	536	9							
*05	5890	X	5101	-0-	-789	-0-	134	1	4600	3	Y	331	329	0			25
							3	4	364	9							
06	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	140	1	4711	3	Y	337	345	0			17
							1	4	371	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
							2	4	757	9							
02	7252	X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0			37
							10	4	583	9							
03	8029	X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	Y	591	578	0			50
							2	4	650	9							
04	7770	X	6846	-0-	-924	-0-	171	1	6137	3	Y	487	507	0			30
							2	4	536	9							
*05	8029	X	6756	-0-	-1273	-0-	173	1	5934	3	Y	586	579	0			37
							4	4	645	9							
06	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	180	1	6049	3	Y	535	546	0			26
							1	4	589	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
							1	4	551	9							
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	101	1	3087	3	Y	378	390	0			28
							6	4	416	9							
03	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	110	1	3393	3	Y	454	442	0			40
							1	4	499	9							
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	98	1	3510	3	Y	487	501	0			26
							1	4	536	9							
*05	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	97	1	3309	3	Y	432	427	0			31
							2	4	475	9							
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	101	1	3392	3	Y	427	435	0			23
							1	4	470	9							

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
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
							7	4	978	9							
02	7924	X	7647	-0-	-277	-0-	123	1	6723	3	Y	707	705	0			52
							23	4	778	9							
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	141	1	8032	3	Y	807	811	0			48
							10	4	888	9							
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	271	1	7843	3	Y	489	485	0			52
							5	4	538	9							
*05	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	243	1	7157	3	Y	494	498	0			48
							12	4	543	9							
06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			51
							7	4	519	9							

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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4368	3	Y	263	259	0			17
							15	4	289	9							
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	87	1	4941	3	Y	251	255	0			13
							6	4	276	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	3	Y	489	484	0			18
							3	4	538	9							
*05	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	159	1	4686	3	Y	233	238	0			13
							8	4	256	9							
06	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	167	1	4270	3	Y	209	207	0			15
							4	4	230	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	107	106	0			9
							10	4	118	9							
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	62	1	3564	3	Y	380	366	0			23
							5	4	418	9							
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	3	Y	489	484	0			28
							3	4	538	9							
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	129	1	3794	3	Y	113	119	0			22
							7	4	124	9							
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	133	1	3433	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	95	1	5212	3	Y	460	452	0			33
							18	4	506	9							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	100	1	5689	3	Y	436	443	0			26
							7	4	480	9							
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	187	1	5440	3	Y	489	484	0			31
							4	4	538	9							
*05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	188	1	5558	3	Y	467	470	0			28
							10	4	514	9							
06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							

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
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45	1	7392	3	Y	516	511	0			31
							568	9									
02	7952	X	6759	-0-	-1193	-0-	24	1	6257	3	Y	431	434	0			28
							4	4	474	9							
03	8804	X	7282	-0-	-1522	-0-	34	1	6779	3	Y	422	422	0			28
							5	4	464	9							
04	8520	X	7127	-0-	-1393	-0-	24	1	6457	3	Y	580	565	0	10	1	33
							8	4	638	9							
*05	8804	X	7569	-0-	-1235	-0-	26	1	6904	3	Y	573	575	0			31
							9	4	630	9							
06	7740	X	7073	-0-	-667	-0-	23	1	6610	3	Y	391	393	0			29
							10	4	430	9							

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
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	52	1	8759	3	Y	855	813	0			45
							1	4	941	9							
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	34	1	9143	3	Y	593	603	0			35
							6	4	652	9							
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	46	1	8862	3	Y	548	551	0			32
							6	4	603	9							
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	35	1	9334	3	Y	581	565	0	13	1	35
							11	4	639	9							
*05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	33	1	8868	3	Y	576	579	0			32
							11	4	634	9							
*06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							

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
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	37	1	6066	3	Y	429	423	0			25
							472	9									
02	5824	X	4937	-0-	-887	-0-	17	1	4502	3	Y	377	378	0			24
							3	4	415	9							
03	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	30	1	5859	3	Y	386	385	0			25
							4	4	425	9							
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	21	1	5748	3	Y	580	565	0	10	1	30
							7	4	638	9							
*05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	22	1	5909	3	Y	574	575	0			29
							8	4	631	9							
06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	352	0			26
							9	4	384	9							

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
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	580	565	0	1	1	14
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	564	567	0			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-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
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	260	-0-	260	260	6	3	254	9	Y	231	228	0			3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					Y	247	196	0	29	1	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-	25	0			-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
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
							257	9									
02	5544	X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0			49
							2	4	365	9							
03	5890	X	4074	-0-	-1816	-0-	247	1	3524	3	Y	275	281	0			43
							303	9									
04	5700	X	2512	-0-	-3188	-0-	125	1	2133	3	Y	231	243	0			31
							254	9									
*05	5890	X	4366	-0-	-1524	-0-	246	1	3846	3	Y	249	199	0	44	1	37
							274	9									
06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	292	0			25
							1	4	308	9							

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
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							
02	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0			68
							4	4	476	9							
03	10416	X	6655	-0-	-3761	-0-	411	1	5892	3	Y	319	335	0			52
							1	4	351	9							
04	10080	X	6660	-0-	-3420	-0-	355	1	6050	3	Y	231	246	0			37
							1	4	254	9							
*05	9827	X	7603	-0-	-2224	-0-	440	1	6885	3	Y	252	201	0	47	1	41
							1	4	277	9							
06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	350	0			29
							1	4	372	9							

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
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0			44
							359	9									
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	110	1	2967	3	Y	290	287	0			47
							2	4	319	9							
03	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	271	1	3867	3	Y	255	260	0			42
							281	9									
04	4920	X	3687	-0-	-1233	-0-	191	1	3242	3	Y	231	242	0			31
							254	9									
*05	4929	X	3493	-0-	-1436	-0-	194	1	3022	3	Y	252	201	0	43	1	39
							277	9									
06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218	1	3325	3	Y	299	310	0			28
							1	4	329	9							

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
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	3	Y	127	127	0			16
							140	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	1969	3	Y	127	124	0			19
							1	4	140	9							
03	2945	N	2441	-0-	-504	-0-	154	1	2199	3	Y	80	87	0			12
							88	9									
04	3000	N	3024	-0-	24	24	154	1	2616	3	Y	231	232	0			11
							254	9									
*05	3100	N	3440	-0-	340	364	191	1	2975	3	Y	249	199	0	33	1	28
							274	9									
*06	3000	N	3757	-0-	757	1121	220	1	3359	3	Y	161	172	0			17
							1	4	177	9							

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
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	155	1	4174	3	Y	472	483	0			78
							3	4	519	9							
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	353	1	5057	3	Y	351	370	0			59
							1	4	386	9							
04	6300	X	6100	-0-	-200	-0-	324	1	5521	3	Y	231	248	0			42
							1	4	254	9							
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	412	1	6441	3	Y	253	203	0	50	1	42
							1	4	278	9							
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	278	0			29
							1	4	292	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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	429	-0-	429	429	10	1	165	3	Y	231	228	0			3
							254	9									
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	429					Y	247	196	0	29	1	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
							432	9									
02	6188	X	3842	-0-	-2346	-0-	126	1	3389	3	Y	295	298	0			42
							2	4	325	9							
03	6851	X	3280	-0-	-3571	-0-	201	1	2866	3	Y	194	209	0			27
							213	9									
04	6210	X	4474	-0-	-1736	-0-	233	1	3986	3	Y	231	239	0			19
							1	4	254	9							
05	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	296	1	4634	3	Y	250	200	0	40	1	29
							1	4	275	9							
06	5490	X	4060	-0-	-1430	-0-	232	1	3544	3	Y	257	267	0			19
							1	4	283	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
							286	9									
02	8204	X	4112	-0-	-4092	-0-	136	1	3674	3	Y	272	263	0			41
							3	4	299	9							
03	9083	X	5102	-0-	-3981	-0-	312	1	4469	3	Y	291	288	0			44
							1	4	320	9							
04	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	230	1	3929	3	Y	231	243	0			32
							1	4	254	9							
*05	4712	X	4174	-0-	-538	-0-	235	1	3663	3	Y	251	201	0	44	1	38
							276	9									
06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	312	0			26
							1	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
						1	4	389	9							
02	5964 X	4634	-0-	-1330	-0-	155	1	4165	3	Y	283	285	0			45
						3	4	311	9							
03	6510 X	5856	-0-	-654	-0-	360	1	5155	3	Y	309	306	0			48
						1	4	340	9							
04	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	235	1	4013	3	Y	231	244	0			35
						1	4	254	9							
05	6510 X	5220	-0-	-1290	-0-	297	1	4646	3	Y	251	200	0	45	1	41
						1	4	276	9							
06	6150 X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	352	0			30
						1	4	375	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
						119	9									
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3263	3	Y	105	103	0			20
						2	4	116	9							
03	3503 X	2619	-0-	-884	-0-	165	1	2351	3	Y	94	95	0			19
						103	9									
04	3630 X	2347	-0-	-1283	-0-	116	1	1977	3	Y	231	233	0			17
						254	9									
*05	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	173	1	2694	3	Y	249	198	0	34	1	34
						274	9									
06	3750 X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	39	0			22
						30	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
						4	4	590	9							
02	4872 X	4759	-0-	-113	-0-	280	1	4019	3	Y	418	427	0			35
						460	9									
03	5642 X	4907	-0-	-735	-0-	326	1	4126	3	Y	412	400	0	9	1	38
						2	4	453	9							
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	551	1	7585	3	Y	410	410	0			38
						2	4	451	9							
*05	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	253	1	3610	3	Y	452	451	0			39
						1	4	497	9							
06	5100 X	4532	-0-	-568	-0-	311	1	3812	3	Y	372	377	0			34
						409	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
						3	4	624	9							
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	3	Y	550	553	0			40
						605	9									
03	5363 X	3756	-0-	-1607	-0-	248	1	3126	3	Y	346	349	0	8	1	29
						1	4	381	9							
04	5190 X	5168	-0-	-22	-0-	320	1	4397	3	Y	409	406	0			32
						1	4	450	9							
*05	5363 X	4020	-0-	-1343	-0-	231	1	3306	3	Y	438	437	0			33
						1	4	482	9							
06	4830 X	3747	-0-	-1083	-0-	254	1	3117	3	Y	342	348	0			27
						376	9									

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
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
						1	4	339	9							
02	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5383	3	Y	426	401	0			63
						4	4	469	9							
03	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	407	1	5832	3	Y	364	370	0			57
						1	4	400	9							
04	4470 X	4316	-0-	-154	-0-	224	1	3831	3	Y	236	248	0			45
						1	4	260	9							
*05	4619 X	4383	-0-	-236	-0-	247	1	3862	3	Y	249	202	0	49	1	43
						274	9									
*06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	484	0			32
						1	4	520	9							

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
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
						454	9									
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	146	172	0			27
						3	4	161	9							
03	6634 X	4688	-0-	-1946	-0-	286	1	4104	3	Y	270	258	0			39
						1	4	297	9							
04	6420 X	3908	-0-	-2512	-0-	203	1	3451	3	Y	231	241	0			29
						254	9									
05	6634 X	3906	-0-	-2728	-0-	219	1	3412	3	Y	250	201	0	43	1	35
						275	9									
06	5460 X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	315	0			24
						1	4	334	9							

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
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
						393	9									
02	3248 X	3149	-0-	-99	-0-	93	1	2515	3	Y	490	463	0			73
						2	4	539	9							
03	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	149	1	2127	3	Y	348	365	0			56
						383	9									
04	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	145	1	2457	3	Y	231	247	0			40
						254	9									
*05	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	182	1	2847	3	Y	249	199	0	48	1	42
						274	9									
06	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	249	0			28
						1	4	259	9							

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
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
						496	9									
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413	0			65
						2	4	464	9							
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	Y	327	339	0			53
						360	9									
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	273	1	4660	3	Y	231	246	0			38
						1	4	254	9							
*05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	301	1	4719	3	Y	250	200	0	47	1	41
						1	4	275	9							
06	4500 X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	294	0			28
						1	4	309	9							

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
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
						200	9									
02	4032 X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115	0			17
						1	4	118	9							
03	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	246	1	3515	3	Y	172	165	0			24
						189	9									
04	4320 X	3921	-0-	-399	-0-	204	1	3463	3	Y	231	237	0			18
						254	9									
05	4464 X	4209	-0-	-255	-0-	237	1	3696	3	Y	251	199	0	38	1	32
						276	9									
*06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			21
						1	4	262	9							

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
01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
						1802	9									
02	8064 X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560	0			20
						603	9									
03	8928 X	8886	-0-	-42	-0-	140	1	8087	3	Y	598	603	0			15
						1	4	658	9							
04	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-	98	1	6846	3	Y	559	558	0			16
						1	4	615	9							
*05	8804 X	7127	-0-	-1677	-0-	93	1	6405	3	Y	567	569	0			14
						5	4	624	9							
06	8610 X	8060	-0-	-550	-0-	195	1	7174	3	Y	627	629	0			12
						1	4	690	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
						937	9									
02	6524 X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658	0			27
						734	9									
03	7905 X	7090	-0-	-815	-0-	110	1	6332	3	Y	589	598	0			18
						648	9									
04	7650 X	7171	-0-	-479	-0-	93	1	6463	3	Y	559	558	0			19
						615	9									
*05	7905 X	5531	-0-	-2374	-0-	70	1	4835	3	Y	565	568	0			16
						4	4	622	9							
06	7650 X	6194	-0-	-1456	-0-	149	1	5486	3	Y	507	510	0			13
						1	4	558	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
						644	9									
02	2800 N	2832	-0-	32	32	33	1	2293	3	Y	460	454	0			21
						506	9									
03	3696 X	3664	-0-	-32	-0-	58	1	3331	3	Y	250	260	0			11
						275	9									
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	54	1	3745	3	Y	559	556	0			14
						615	9									
*05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	562	565	0			11
06	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	57	1	2100	3	Y	169	171	0			9
						186	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
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
							458	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	73	1	5138	3	Y	495	484	0			23
							545	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	97	1	5587	3	Y	561	565	0			19
							617	9									
04	6060	X	6047	-0-	-13	-0-	77	1	5355	3	Y	559	558	0			20
							615	9									
*05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	86	1	5862	3	Y	565	568	0			17
							4	4	622	9							
06	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	141	1	5220	3	Y	284	288	0			13
							1	4	312	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
							1	4	359	9							
02	2660	X	2492	-0-	-168	-0-	72	1	2194	3	Y	202	212	0			13
							4	4	222	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	92	1	2841	3	Y	227	222	0			18
							1	4	250	9							
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	73	1	2633	3	Y	487	492	0			13
							1	4	536	9							
*05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	71	1	2423	3	Y	237	236	0			14
							1	4	261	9							
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	74	1	2516	3	Y	230	235	0			9
							1	4	253	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									
02	5152	X	4157	-0-	-995	-0-	132	1	3539	3	Y	440	430	0			67
							2	4	484	9							
03	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	268	1	3841	3	Y	435	436	0			66
							1	4	479	9							
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	215	1	3652	3	Y	231	251	0			46
							254	9									
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	305	1	4778	3	Y	252	202	0	52	1	44
							1	4	277	9							
*06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	418	431	0			31
							1	4	460	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	136	1	6119	3	Y	1731	1717	0			25
							64	4	1904	9							
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	148	1	5443	3	Y	1319	1325	0			19
							63	4	1451	9							
04	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	355	1	14649	3	Y	1559	1550	0			28
							32	4	1715	9							
*05	8587	X	5311	-0-	-3276	-0-	98	1	4600	3	Y	555	574	0			9
							2	4	611	9							
06	8310	X	6710	-0-	-1600	-0-	109	1	5171	3	Y	1297	1011	0	275	1	20
							3	4	1427	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9
02	4032	X	3105	-0-	-927	-0-	52	1	2364	3	Y	604	603	0			10
							25	4	664	9							
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	123	1	4546	3	Y	1032	1026	0			16
							53	4	1135	9							
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	226	1	9314	3	Y	1559	1546	0			29
							20	4	1715	9							
*05	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	50	1	2359	3	Y	550	568	0			11
							1	4	605	9							
06	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	71	1	3353	3	Y	704	552	0	150	1	13
							2	4	774	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4541	3	Y	1107	1102	0			17
							48	4	1218	9							
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	152	1	5602	3	Y	1042	1043	0			16
							65	4	1146	9							
04	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	349	1	14410	3	Y	1559	1546	0			29
							31	4	1715	9							
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	73	1	3445	3	Y	549	567	0			11
							2	4	604	9							
*06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	110	1	5225	3	Y	1010	788	0	214	1	19
							3	4	1111	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	412	411	0	2	1	1
							3	4	453	9							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	2436	3	Y	746	741	0			6
							24	4	821	9							
04	2790	X	1591	-0-	-1199	-0-	65	1	1518	3	Y	-0-					6
							8	4									
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	227	1	5913	3	Y	2	8	0			-0-
							1	4	2	9							
*06	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	508	1	12267	3	Y	1695	1680	0			15
							36	4	1865	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	318	316	0	1	1	7
							3	4	350	9							
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	99	1	2048	3	Y	411	408	0			10
							21	4	452	9							
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	113	1	2654	3	Y	-0-					10
							14	4									
*05	2480	X	1466	-0-	-1014	-0-	54	1	1408	3	Y	4	14	0			-0-
							4	9									
06	2400	X	488	-0-	-1912	-0-	18	1	416	3	Y	48	47	0			1
							1	4	53	9							

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
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									
02	4144	X	2007	-0-	-2137	-0-	24	1	1657	3	Y	296	289	0			14
							326	9									
03	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	59	1	3401	3	Y	500	497	0			17
							550	9									
04	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	48	1	3314	3	Y	560	558	0			19
							616	9									
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	44	1	3009	3	Y	562	566	0			15
							2	4	618	9							
06	3870	X	3303	-0-	-567	-0-	80	1	2952	3	Y	246	249	0			12
							271	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	1142	1099	0			43
							15	4	1256	9							
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	110	1	9457	3	Y	1062	1080	0			25
							20	4	1168	9							
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	120	1	8721	3	Y	1057	1054	0			28
							9	4	1163	9							
*05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	212	1	9328	3	Y	1031	1023	0			36
							1	4	1134	9							
*06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	202	1	8595	3	Y	1170	1171	0			35
							1287	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	66	1	11396	3	Y	2355	2283	0			90
							19	4	2591	9							
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	183	1	15679	3	Y	1617	1667	0			40
							33	4	1779	9							
04	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	156	1	11322	3	Y	1057	1058	0			39
							12	4	1163	9							
*05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	220	1	9676	3	Y	1032	1026	0			45
							1	4	1135	9							
*06	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	197	1	8348	3	Y	1059	1063	0			41
							1165	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	64	1	11137	3	Y	1280	1305	0			51
							19	4	1408	9							
03	11904	X	9451	-0-	-2453	-0-	96	1	8296	3	Y	946	974	0			23
							18	4	1041	9							
04	11520	X	11351	-0-	-169	-0-	138	1	10039	3	Y	1057	1054	0			26
							11	4	1163	9							
*05	11904	X	9670	-0-	-2234	-0-	189	1	8344	3	Y	1033	1024	0			35
							1	4	1136	9							
*06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	256	1	10893	3	Y	1439	1438	0			36
							1	4	1583	9							

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
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1	6617	3	Y	455	435	0			98
							1	4	501	9							
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1	4952	3	Y	479	532	0			45
							5	4	527	9							
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	364	1	4179	3	Y	363	375	0			33
							1	4	399	9							
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	366	1	4045	3	Y	367	367	0			33
							1	4	404	9							
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

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
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1	4310	3	Y	110	173	0			40
							121	9									
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	322	1	2939	3	Y	130	156	0			14
							3	4	143	9							
04	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	295	1	3389	3	Y	363	346	0			31
							1	4	399	9							
*05	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	330	1	3649	3	Y	374	373	0			32
							1	4	411	9							
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

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
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1	6112	3	Y	903	1101	0			247
							1	4	993	9							
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1	8409	3	Y	1325	1450	0			122
							9	4	1458	9							
04	8610	X	8218	-0-	-392	-0-	625	1	7192	3	Y	363	446	0			39
							2	4	399	9							
*05	8897	X	8432	-0-	-465	-0-	660	1	7302	3	Y	425	426	0			38
							2	4	468	9							
06	10440	X	7318	-0-	-3122	-0-	610	1	5547	3	Y	1054	982	0			110
							2	4	1159	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							
02	896	X	142	-0-	-754	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5952	X	993	-0-	-4959	-0-	41	1	856	3	Y	79	78	0			1
							9	4	87	9							
04	5760	X	536	-0-	-5224	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					1
							3	4									
05	5952	X	422	-0-	-5530	-0-	16	1	406	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	1650	X	793	-0-	-857	-0-	21	1	498	3	Y	248	246	0			2
							1	4	273	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
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	242	1	6659	3	Y	666	662	0	3	1	2
							8	4	733	9							
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	347	1	7165	3	Y	702	699	0			5
							72	4	772	9							
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	327	1	7663	3	Y	-0-					5
							39	4									
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	266	1	6926	3	Y	4	9	0			-0-
							1	4	4	9							
06	4650	X	1896	-0-	-2754	-0-	66	1	1601	3	Y	204	202	0			2
							5	4	224	9							

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
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	54	1	1490	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	13	1	279	3	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
04	690	N	312	-0-	-378	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	3	Y	344	341	0	1	1	2
							6	4	378	9							
03	3100	N	5404	-0-	2304	2304	230	1	4752	3	Y	340	339	0			3
							48	4	374	9							
04	3000	N	5281	-0-	2281	4585	215	1	5040	3	Y	-0-					3
							26	4									
*05	4585	X	-0-	-0-	-4585	-0-					Y	2	5	0			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-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
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							
02	5516	X	1758	-0-	-3758	-0-	59	1	1632	3	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							
03	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	28	1	584	3	Y	105	104	0			3
							6	4	116	9							
04	3690	X	1070	-0-	-2620	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-					3
							5	4									
*05	1953	X	295	-0-	-1658	-0-	11	1	283	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	1890	X	781	-0-	-1109	-0-	22	1	526	3	Y	211	209	0			2
							1	4	232	9							

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
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	97	1	16771	3	Y	2393	2320	0			94
							28	4	2632	9							
03	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	170	1	14614	3	Y	1869	1914	0			49
							31	4	2056	9							
04	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	161	1	11661	3	Y	1057	1060	0			46
							12	4	1163	9							
*05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	300	1	13174	3	Y	1032	1026	0			52
							1	4	1135	9							
*06	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	278	1	11851	3	Y	1539	1537	0			54
							1	4	1693	9							

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
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	77	1	13400	3	Y	1768	1716	0			67
							23	4	1945	9							
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	124	1	10655	3	Y	1336	1371	0			32
							23	4	1470	9							
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	144	1	10434	3	Y	1057	1056	0			33
							11	4	1163	9							
*05	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	246	1	10802	3	Y	1031	1025	0			39
							1	4	1134	9							
*06	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	252	1	10755	3	Y	1240	1241	0			38
							1	4	1364	9							

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
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	292	1	4208	3	Y	708	717	0			56
							1	4	779	9							
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	3	Y	680	662	0	16	1	58
							2	4	748	9							
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	470	1	6467	3	Y	410	431	0			37
							2	4	451	9							
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	364	1	5195	3	Y	449	448	0			38
							1	4	494	9							
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	443	1	5438	3	Y	493	488	0			43
							542	9									

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
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3002	3	Y	86	88	0			17
							2	4	95	9							
03	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	102	1	1463	3	Y	69	72	0			14
							76	9									
04	3600	X	1794	-0-	-1806	-0-	86	1	1454	3	Y	231	232	0			13
							254	9									
*05	3720	X	928	-0-	-2792	-0-	39	1	615	3	Y	249	198	0	32	1	32
							274	9									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	27	0			20
							17	9									

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
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	3	Y	1464	1485	0			87
							10	4	1610	9							
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	629	1	7169	3	Y	1548	1529	0			106
							8	4	1703	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	437	1	6148	3	Y	798	814	0			90
							5	4	878	9							
*05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	554	1	6422	3	Y	1024	1042	0			72
							6	4	1126	9							
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	162	1	2101	3	Y	1413	1406	0			79
							1	4	1554	9							

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
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	281	1	3918	3	Y	928	939	0			57
							9	4	1021	9							
03	6510	X	4673	-0-	-1837	-0-	308	1	3513	3	Y	771	772	0			56
							4	4	848	9							
04	6300	X	5357	-0-	-943	-0-	296	1	4178	3	Y	799	803	0			52
							4	4	879	9							
*05	5952	X	5011	-0-	-941	-0-	309	1	3574	3	Y	1023	1029	0			46
							3	4	1125	9							
*06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	366	1	4740	3	Y	1348	1341	0			53
							2	4	1483	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	9							
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	545	1	7603	3	Y	1180	1157	0			69
							18	4	1298	9							
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	432	1	4933	3	Y	842	851	0			60
							6	4	926	9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	414	1	5833	3	Y	798	804	0			54
							5	4	878	9							
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	315	1	3644	3	Y	1022	1031	0			45
							3	4	1124	9							
*06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	448	1	5816	3	Y	1082	1080	0			47
							3	4	1190	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	197	1	2747	3	Y	428	421	0			23
							6	4	471	9							
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	284	1	3247	3	Y	632	614	0			41
							4	4	695	9							
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	223	1	3151	3	Y	798	801	0			38
							3	4	878	9							
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	233	1	2691	3	Y	1022	1026	0			34
							2	4	1124	9							
*06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	272	1	3528	3	Y	737	739	0			32
							2	4	811	9							

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
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3075	3	Y	556	557	0			31
							7	4	612	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	350	1	3991	3	Y	592	584	0			39
							5	4	651	9							
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	296	1	4170	3	Y	799	801	0			37
							4	4	879	9							
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	261	1	3022	3	Y	1023	1026	0			34
							3	4	1125	9							
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	3661	3	Y	653	656	0			31
							2	4	718	9							

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
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
							2	4	1224	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	338	1	4720	3	Y	764	776	0			45
							11	4	840	9							
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	485	1	5526	3	Y	728	723	0			50
							6	4	801	9							
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	450	1	6337	3	Y	798	803	0			45
							5	4	878	9							
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	538	1	6229	3	Y	1024	1029	0			40
							5	4	1126	9							
*06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	732	1	9494	3	Y	617	621	0			36
							4	4	679	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	279	X	21	-0-	-258	-0-	1	1	14	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	114	1	2683	3	Y	-0-					1
							14	4									
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	125	1	3267	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	3000	N	6498	-0-	3498	3498	230	1	5551	3	Y	637	631	0			6
							16	4	701	9							

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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
							30	4	154	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	216	1	5959	3	Y	337	334	0	1	1	4
							7	4	371	9							
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	519	1	10723	3	Y	704	699	0			9
							108	4	774	9							
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	247	1	5770	3	Y	-0-					9
							29	4									
*05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	285	1	7438	3	Y	2	11	0			-0-
							2	4	2	9							
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	3	Y	435	431	0			4
							12	4	479	9							

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
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	13	1	819	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	2996	X	1161	-0-	-1835	-0-	16	1	1098	3	Y	43	42	0			2
							47	9									
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	42	1	2393	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	39	1	2689	3	Y	559	555	0			6
							615	9									
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	26	1	1791	3	Y	561	563	0			4
							1	4	617	9							
06	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	51	1	1856	3	Y	155	157	0			2
							171	9									

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
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92	1	9594	3	Y	1614	1702	1			62
							46	4	1775	9							
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	80	1	7849	3	Y	1267	1262	1			67
							28	4	1394	9							
03	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	232	1	8218	3	Y	1140	941	0	185	1	81
							9	4	1254	9							
04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	171	1	9261	3	Y	1308	1309	0	21	1	59
							4	4	1439	9							
*05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	214	1	8638	3	Y	1230	1247	0			42
							1	4	1353	9							
*06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	191	1	8735	3	Y	1471	1471	0			42
							1	4	1618	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	79	1	7824	3	Y	1021	1015	1			51
							28	4	1123	9							
03	9424	X	9377	-0-	-47	-0-	229	1	8146	3	Y	903	746	0	147	1	61
							9	4	993	9							
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	146	1	7904	3	Y	1308	1293	0	21	1	55
							3	4	1439	9							
*05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	206	1	8268	3	Y	1219	1238	0			36
							1341	9									
06	9120	X	8619	-0-	-501	-0-	161	1	7305	3	Y	1048	1059	0			25
							1153	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	81	1	7968	3	Y	1230	1215	1			63
							28	4	1353	9							
03	9889	X	3541	-0-	-6348	-0-	88	1	3109	3	Y	310	291	0	57	1	25
							3	4	341	9							
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	186	1	10064	3	Y	1308	1258	0	21	1	54
							4	4	1439	9							
*05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	231	1	9309	3	Y	1232	1246	0			40
							1	4	1355	9							
*06	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	188	1	8600	3	Y	1173	1181	0			32
							1	4	1290	9							

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
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1			54
							22	4	1178	9							
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	129	1	53
							7	4	860	9							
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	167	1	8986	3	Y	1309	1286	0	21	1	55
							3	4	1440	9							
*05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	269	1	10827	3	Y	1218	1237	0			36
							1	4	1340	9							
*06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	236	1	10791	3	Y	1083	1092	0			27
							1	4	1191	9							

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
01	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
							56	4	1659	9							
02	12264	X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1			66
							36	4	1464	9							
03	13578	X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	47	1	20
							4	4	265	9							
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	214	1	11535	3	Y	1308	1254	0	20	1	54
							4	4	1439	9							
*05	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	319	1	12833	3	Y	1215	1232	0			37
							1	4	1337	9							
*06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	256	1	11700	3	Y	1362	1364	0			35
							1	4	1498	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
							29	4	1130	9							
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1			41
							19	4	910	9							
03	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	85	1	34
							4	4	558	9							
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	113	1	6070	3	Y	1308	1268	0	21	1	53
							2	4	1439	9							
*05	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	102	1	4094	3	Y	1214	1233	0			34
							1335	9									
06	6990	X	5000	-0-	-1990	-0-	88	1	3993	3	Y	835	851	0			18
							919	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
							28	4	1263	9							
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1			48
							19	4	1026	9							
03	7068	X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	83	1	36
							4	4	542	9							
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	137	1	7421	3	Y	1308	1268	0	21	1	55
							3	4	1439	9							
*05	7068	X	5127	-0-	-1941	-0-	92	1	3670	3	Y	1241	1256	0			40
							1365	9									
06	6840	X	4509	-0-	-2331	-0-	76	1	3479	3	Y	867	883	0			24
							954	9									

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
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
							3	4	411	9							
02	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	79	1	13715	3	Y	2217	2152	0			85
							23	4	2439	9							
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	155	1	13279	3	Y	1900	1939	0			46
							28	4	2090	9							
04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	166	1	12084	3	Y	1057	1060	0			43
							13	4	1163	9							
*05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	290	1	12765	3	Y	1035	1028	0			50
							1	4	1139	9							
*06	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	Y	1545	1544	0			51
							1	4	1700	9							

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
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
							598	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	100	1	7047	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	124	1	7178	3	Y	542	540	0			13
							1	4	596	9							
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	56	1	3858	3	Y	560	558	0			15
							616	9									
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	47	1	3212	3	Y	563	566	0			12
							2	4	619	9							
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	96	1	3554	3	Y	318	321	0			9
							1	4	350	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
							598	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	89	1	6285	3	Y	398	393	0			18
							438	9									
03	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	68	1	3898	3	Y	463	466	0			15
							509	9									
04	5430	X	4492	-0-	-938	-0-	55	1	3822	3	Y	559	558	0			16
							615	9									
*05	5611	X	4355	-0-	-1256	-0-	53	1	3677	3	Y	565	568	0			13
							3	4	622	9							
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	132	1	4864	3	Y	497	499	0			11
							1	4	547	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
							8	4	729	9							
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	35	1	6208	3	Y	716	720	0			27
							11	4	788	9							
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	82	1	7031	3	Y	790	800	0			17
							15	4	869	9							
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	91	1	6637	3	Y	1057	1052	0			22
							7	4	1163	9							
*05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	165	1	7281	3	Y	1029	1020	0			31
							1	4	1132	9							
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	160	1	6779	3	Y	722	728	0			25
							794	9									

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
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
							10	4	839	9							
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	48	1	8245	3	Y	950	950	0			38
							14	4	1045	9							
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	106	1	9198	3	Y	999	1014	0			23
							20	4	1099	9							
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	118	1	8551	3	Y	1057	1054	0			26
							9	4	1163	9							
*05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	209	1	9209	3	Y	1030	1022	0			34
							1	4	1133	9							
*06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	208	1	8825	3	Y	925	930	0			29
							1018	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	66	1	11347	3	Y	1601	1601	0			62
							19	4	1761	9							
03	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	135	1	11652	3	Y	1334	1365	0			31
							25	4	1467	9							
04	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	151	1	10968	3	Y	1057	1056	0			32
							12	4	1163	9							
*05	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	268	1	11772	3	Y	1033	1026	0			39
							1	4	1136	9							
*06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	252	1	10748	3	Y	1303	1303	0			39
							1	4	1433	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	46	1	7944	3	Y	1046	1041	0			42
							13	4	1151	9							
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	91	1	7875	3	Y	1049	1064	0			27
							17	4	1154	9							
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	102	1	7429	3	Y	1057	1054	0			30
							8	4	1163	9							
*05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	188	1	8274	3	Y	1030	1022	0			38
							1	4	1133	9							
*06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	173	1	7328	3	Y	1048	1052	0			34
							1153	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	486	1	6270	3	Y	472	620	0			138
							1	4	519	9							
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1100	1	10051	3	Y	580	663	0			55
							11	4	638	9							
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	793	1	9113	3	Y	363	385	0			33
							2	4	399	9							
*05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	949	1	10497	3	Y	376	378	0			31
							2	4	414	9							
*06	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	2107	1	19152	3	Y	1412	1301	0			142
							6	4	1553	9							

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
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							
02	5404	X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0			59
							243	9									
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	741	1	6769	3	Y	310	342	0			27
							7	4	341	9							
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	482	1	5542	3	Y	363	360	0			30
							1	4	399	9							
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	548	1	6060	3	Y	356	357	0			29
							1	4	392	9							
*06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1244	1	11303	3	Y	720	677	0			72
							3	4	792	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0			62
							243	9									
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	598	1	5460	3	Y	415	442	0			35
							6	4	457	9							
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	423	1	4858	3	Y	363	368	0			30
							1	4	399	9							
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	500	1	5523	3	Y	362	362	0			30
							1	4	398	9							
*06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	953	1	8648	3	Y	701	659	0			72
							2	4	771	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0			38
							9	4	733	9							
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	482	1	5489	3	Y	799	785	0			52
							6	4	879	9							
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	410	1	5769	3	Y	799	804	0			47
							5	4	879	9							
*05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	369	1	4277	3	Y	1024	1031	0			40
							4	4	1126	9							
*06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	498	1	6463	3	Y	1296	1290	0			46
							3	4	1426	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0			55
							11	4	1048	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	473	1	5390	3	Y	896	891	0			60
							6	4	986	9							
04	6810	X	5479	-0-	-1331	-0-	304	1	4292	3	Y	799	805	0			54
							4	4	879	9							
*05	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	401	1	4641	3	Y	1024	1033	0			45
							4	4	1126	9							
*06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	434	1	5617	3	Y	1230	1225	0			50
							2	4	1353	9							

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
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	2692	3	Y	597	614	0			37
							6	4	657	9							
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	3	Y	854	833	0			58
							3	4	939	9							
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	169	1	2377	3	Y	798	804	0			52
							2	4	878	9							
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	228	1	2644	3	Y	1023	1030	0			45
							2	4	1125	9							
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	248	1	3208	3	Y	1223	1218	0			50
							1	4	1345	9							

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
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1	2676	3	Y	867	916	0			53
							6	4	954	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1	3245	3	Y	743	744	0			52
							4	4	817	9							
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	4348	3	Y	798	803	0			47
							4	4	878	9							
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	246	1	2846	3	Y	1023	1029	0			41
							2	4	1125	9							
*06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	324	1	4201	3	Y	1045	1042	0			44
							2	4	1150	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		139	-0-	139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
							64	9									
02	T. A.		6091	-0-	6091	6230	291	1	4049	3	Y	1584	1500	0			87
							9	4	1742	9							
03	T. A.		4218	-0-	4218	10448	269	1	3067	3	Y	798	828	0			57
							4	4	878	9							
04	T. A.		4785	-0-	4785	15233	259	1	3645	3	Y	798	804	0			51
							3	4	878	9							
*05	19659	X	4426	-0-	-15233	-0-	262	1	3035	3	Y	1024	1031	0			44
							3	4	1126	9							
06	6120	X	5111	-0-	-1009	-0-	283	1	3679	3	Y	1043	1041	0			46
							2	4	1147	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
							9	4	43	9							
02	3808	X	830	-0-	-2978	-0-	29	1	796	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	3	Y	138	137	0			1
							32	4	152	9							
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	152	1	3561	3	Y	-0-					1
							18	4									
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	155	1	4030	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	121	1	2943	3	Y	211	210	0			1
							9	4	232	9							

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
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	3	Y	961	976	0			55
							4	4	1057	9							
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1110	3	Y	421	447	0			29
							1	4	463	9							
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	128	1	1799	3	Y	798	799	0			28
							1	4	878	9							
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	134	1	1544	3	Y	1025	1025	0			28
							1	4	1128	9							
*06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	420	427	0			21
							462	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	4806	3	Y	549	554	0			20
							8	4	604	9							
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	65	1	5608	3	Y	602	609	0			13
							12	4	662	9							
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	72	1	5218	3	Y	1057	1051	0			19
							5	4	1163	9							
*05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	127	1	5553	3	Y	1026	1018	0			27
							1129	9									
06	5760	X	5286	-0-	-474	-0-	110	1	4650	3	Y	478	487	0			18
							526	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							
02	7000	X	2782	-0-	-4218	-0-	14	1	2432	3	Y	302	320	0			7
							4	4	332	9							
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	91	1	7749	3	Y	879	871	0			15
							16	4	967	9							
04	7500	X	6822	-0-	-678	-0-	77	1	5576	3	Y	1057	1053	0			19
							6	4	1163	9							
*05	7750	X	7337	-0-	-413	-0-	138	1	6069	3	Y	1026	1019	0			26
							1	4	1129	9							
06	7500	X	5999	-0-	-1501	-0-	123	1	5224	3	Y	593	601	0			18
							652	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7347	3	Y	901	907	0			35
							12	4	991	9							
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	3	Y	969	982	0			22
							18	4	1066	9							
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	113	1	8204	3	Y	1057	1054	0			25
							9	4	1163	9							
*05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	201	1	8852	3	Y	1029	1021	0			33
							1	4	1132	9							
*06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	189	1	8020	3	Y	856	861	0			28
							942	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	Y	850	842	0			11
							40	4	935	9							
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	3	Y	845	845	0			11
							47	4	930	9							
04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	153	1	6338	3	Y	1559	1543	0			27
							14	4	1715	9							
*05	5146	X	3099	-0-	-2047	-0-	52	1	2448	3	Y	544	564	0			7
							1	4	598	9							
06	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	81	1	3832	3	Y	770	603	0	164	1	10
							2	4	847	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	2514	3	Y	596	592	0			10
							26	4	656	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	100	1	3654	3	Y	646	646	0			10
							42	4	711	9							
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	114	1	4689	3	Y	1559	1541	0			28
							10	4	1715	9							
*05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	44	1	2072	3	Y	545	562	0			11
							1	4	600	9							
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	69	1	3297	3	Y	575	452	0	123	1	11
							2	4	633	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5
02	3864	X	2405	-0-	-1459	-0-	43	1	1910	3	Y	393	393	0			5
							20	4	432	9							
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	Y	681	678	0			8
							49	4	749	9							
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	154	1	6367	3	Y	1559	1541	0			26
							14	4	1715	9							
*05	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	42	1	2007	3	Y	544	562	0			8
							1	4	598	9							
06	4980	X	4322	-0-	-658	-0-	73	1	3490	3	Y	688	539	0	146	1	11
							2	4	757	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	54	1	9420	3	Y	666	695	0			30
							16	4	733	9							
03	8215	X	5960	-0-	-2255	-0-	57	1	4911	3	Y	893	899	0			24
							10	4	982	9							
04	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	104	1	7590	3	Y	1057	1053	0			28
							8	4	1163	9							
*05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	158	1	6975	3	Y	1033	1025	0			36
							1	4	1136	9							
*06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	177	1	7512	3	Y	1161	1163	0			34
							1277	9									

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
01	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	55	1	9518	3	Y	1227	1327	0			50
							16	4	1350	9							
03	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	77	1	6633	3	Y	1301	1321	0			30
							14	4	1431	9							
04	8820	X	8570	-0-	-250	-0-	100	1	7286	3	Y	1069	1056	0			43
							8	4	1176	9							
*05	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	170	1	7505	3	Y	1023	1027	0			39
							1	4	1125	9							
06	8820	X	8770	-0-	-50	-0-	169	1	7185	3	Y	1287	1288	0			38
							1416	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
							22	4	188	9							
02	6076	X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
							40	4	347	9							
03	6727	X	2288	-0-	-4439	-0-	206	1	2006	3	Y	46	51	1			2
							25	4	51	9							
04	4920	X	641	-0-	-4279	-0-	38	1	566	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	51	50	1			3
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
							7	4	900	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
							11	4	1141	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	72	1	6155	3	Y	916	935	0			21
							13	4	1008	9							
04	7080	X	6677	-0-	-403	-0-	74	1	5434	3	Y	1057	1053	0			25
							6	4	1163	9							
*05	8835	X	6068	-0-	-2767	-0-	110	1	4827	3	Y	1028	1021	0			32
							1131	9									
06	8550	X	6191	-0-	-2359	-0-	125	1	5304	3	Y	693	700	0			25
							762	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
							7	4	1101	9							
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
							12	4	836	9							
03	9052	X	6050	-0-	-3002	-0-	58	1	4945	3	Y	943	951	0			19
							10	4	1037	9							
04	8760	X	6866	-0-	-1894	-0-	77	1	5620	3	Y	1057	1054	0			22
							6	4	1163	9							
*05	9052	X	6759	-0-	-2293	-0-	126	1	5500	3	Y	1030	1022	0			30
							1133	9									
06	8760	X	6170	-0-	-2590	-0-	142	1	6013	3	Y	14	29	0			15
							15	9									

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
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
						19	4	165	9							
02	5516 X	5304	-0-	-212	-0-	43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
						8	4	155	9							
03	6045 X	5408	-0-	-637	-0-	39	1	5181	3	Y	171	163	1			38
						188	9									
04	5670 X	5251	-0-	-419	-0-	30	1	5024	3	Y	179	145	1			72
						197	9									
*05	5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	32	1	4254	3	Y	105	138	1			39
						116	9									
06	5670 X	5058	-0-	-612	-0-	53	1	4840	3	Y	150	134	1			55
						165	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
						22	4	201	9							
02	5824 X	5507	-0-	-317	-0-	45	1	5292	3	Y	147	208	1			41
						8	4	162	9							
03	6355 X	5850	-0-	-505	-0-	42	1	5614	3	Y	176	169	1			48
						194	9									
04	6360 X	5585	-0-	-775	-0-	32	1	5357	3	Y	178	147	1			79
						196	9									
*05	6572 X	5470	-0-	-1102	-0-	40	1	5317	3	Y	103	135	1			47
						113	9									
06	6360 X	5405	-0-	-955	-0-	56	1	5163	3	Y	169	146	1			70
						186	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
						18	4	195	9							
02	5600 X	4568	-0-	-1032	-0-	36	1	4373	3	Y	138	204	1			36
						7	4	152	9							
03	6107 X	5404	-0-	-703	-0-	39	1	5172	3	Y	175	168	1			43
						193	9									
04	5490 X	5422	-0-	-68	-0-	31	1	5194	3	Y	179	147	1			75
						197	9									
*05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	45	1	6040	3	Y	123	151	1			47
						135	9									
06	5430 X	5013	-0-	-417	-0-	52	1	4750	3	Y	192	164	1			75
						211	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
						29	4	183	9							
02	8120 X	6998	-0-	-1122	-0-	56	1	6760	3	Y	155	211	1			40
						11	4	171	9							
03	8990 X	8480	-0-	-510	-0-	61	1	8229	3	Y	173	168	1			45
						190	9									
04	8670 X	8098	-0-	-572	-0-	47	1	7855	3	Y	178	147	1			76
						196	9									
*05	8959 X	7955	-0-	-1004	-0-	59	1	7766	3	Y	118	146	1			48
						130	9									
06	8670 X	7699	-0-	-971	-0-	81	1	7487	3	Y	119	113	1			54
						131	9									

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
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
							38	4	232	9							
02	11424	X	11152	-0-	-272	-0-	91	1	10840	3	Y	185	260	1			46
							17	4	204	9							
03	12648	X	12173	-0-	-475	-0-	89	1	11839	3	Y	223	215	1			54
							245	9									
04	12240	X	11333	-0-	-907	-0-	66	1	11071	3	Y	178	154	1			78
							196	9									
*05	12400	X	11750	-0-	-650	-0-	87	1	11514	3	Y	135	163	1			50
							149	9									
06	11940	X	10916	-0-	-1024	-0-	115	1	10582	3	Y	199	172	1			77
							219	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	44	1	7705	3	Y	866	898	0			35
							13	4	953	9							
03	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	60	1	5197	3	Y	1113	1122	0			26
							11	4	1224	9							
04	7980	X	6615	-0-	-1365	-0-	74	1	5372	3	Y	1057	1055	0			28
							6	4	1163	9							
*05	8246	X	6700	-0-	-1546	-0-	124	1	5443	3	Y	1030	1023	0			35
							1133	9									
06	7980	X	6817	-0-	-1163	-0-	132	1	5592	3	Y	994	998	0			31
							1093	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	40	1	6995	3	Y	511	562	0			21
							12	4	562	9							
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	970	969	0			22
							14	4	1067	9							
04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	110	1	7931	3	Y	1057	1054	0			25
							8	4	1163	9							
*05	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	168	1	7389	3	Y	1028	1021	0			32
							1	4	1131	9							
*06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	186	1	7875	3	Y	695	703	0			24
							765	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6519	3	Y	706	708	0			27
							11	4	777	9							
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	795	804	0			18
							14	4	875	9							
04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	95	1	6875	3	Y	1057	1053	0			22
							7	4	1163	9							
*05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	144	1	6359	3	Y	1029	1021	0			30
							1	4	1132	9							
*06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	161	1	6818	3	Y	801	807	0			24
							881	9									

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
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
							815	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	32	1	3320	3	Y	771	733	0			68
							848	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	3	Y	627	659	0			36
							690	9									
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	26	1	3352	3	Y	542	538	0			40
							596	9									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	19	1	2609	3	Y	520	527	0			33
							572	9									
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	17	1	2095	3	Y	459	453	0			39
							505	9									

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
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33	1	4037	3	Y	626	628	0			25
							689	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	38	1	3943	3	Y	617	588	0			54
							679	9									
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	43	1	5027	3	Y	744	756	0			42
							818	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	44	1	5631	3	Y	543	544	0			41
							597	9									
*05	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	31	1	4374	3	Y	523	528	0			36
							575	9									
06	5040	X	3865	-0-	-1175	-0-	28	1	3358	3	Y	435	429	0			42
							479	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51	1	6228	3	Y	901	904	0			35
							991	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	924	880	0			79
							1016	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	51	1	5972	3	Y	933	960	0			52
							1026	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	42	1	5439	3	Y	542	555	0			39
							596	9									
*05	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	35	1	4825	3	Y	538	533	0			44
							592	9									
06	5970	X	4858	-0-	-1112	-0-	34	1	4128	3	Y	633	625	0			52
							696	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64	1	7790	3	Y	1137	1140	0			48
							1251	9									
02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	52	1	5449	3	Y	1139	1085	0			102
							1253	9									
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	53	1	6212	3	Y	1211	1242	0			71
							1332	9									
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	47	1	5973	3	Y	543	569	0			45
							597	9									
*05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	46	1	6369	3	Y	554	537	0			62
							609	9									
*06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	83	1	10113	3	Y	1806	1782	0			86
							1987	9									

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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27	1	3265	3	Y	702	698	0			30
							772	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	29	1	2994	3	Y	512	495	0			47
							563	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	30	1	3527	3	Y	664	673	0			38
							730	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	26	1	3362	3	Y	542	539	0			41
							596	9									
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	33	1	4630	3	Y	519	527	0			33
							571	9									
*06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	79	1	9583	3	Y	1568	1547	0			54
							1725	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							
02	9240	X	8294	-0-	-946	-0-	43	1	7315	3	Y	840	851	0			35
							12	4	924	9							
03	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	88	1	7569	3	Y	914	926	0			23
							16	4	1005	9							
04	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	100	1	7282	3	Y	1057	1053	0			27
							8	4	1163	9							
*05	10230	X	8322	-0-	-1908	-0-	159	1	7031	3	Y	1028	1021	0			34
							1	4	1131	9							
06	8880	X	7895	-0-	-985	-0-	159	1	6740	3	Y	905	909	0			30
							996	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
							7	4	683	9							
02	8204	X	6975	-0-	-1229	-0-	35	1	6225	3	Y	640	645	0			29
							11	4	704	9							
03	9083	X	8914	-0-	-169	-0-	91	1	7781	3	Y	933	936	0			26
							16	4	1026	9							
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	92	1	6651	3	Y	1057	1053	0			30
							7	4	1163	9							
*05	8060	X	8034	-0-	-26	-0-	153	1	6750	3	Y	1027	1021	0			36
							1	4	1130	9							
06	8640	X	7797	-0-	-843	-0-	158	1	6706	3	Y	848	853	0			31
							933	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
							7	4	721	9							
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	36	1	6207	3	Y	718	722	0			30
							10	4	790	9							
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	90	1	7733	3	Y	997	1002	0			25
							16	4	1097	9							
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	7046	3	Y	1057	1054	0			28
							7	4	1163	9							
*05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	153	1	6751	3	Y	1028	1021	0			35
							1	4	1131	9							
*06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	154	1	6545	3	Y	917	922	0			30
							1009	9									

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
01	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
						7	4	724	9							
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7361	3	Y	855	854	0			34
						12	4	941	9							
03	8959 X	8672	-0-	-287	-0-	87	1	7506	3	Y	966	977	0			23
						16	4	1063	9							
04	8670 X	8565	-0-	-105	-0-	100	1	7295	3	Y	1056	1054	0			25
						8	4	1162	9							
*05	9238 X	8012	-0-	-1226	-0-	153	1	6727	3	Y	1028	1021	0			32
						1	4	1131	9							
06	8940 X	7514	-0-	-1426	-0-	152	1	6445	3	Y	834	839	0			27
						917	9									

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
01	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
						7	4	1005	9							
02	9688 X	9254	-0-	-434	-0-	46	1	7943	3	Y	1138	1140	0			45
						13	4	1252	9							
03	10633 X	10526	-0-	-107	-0-	103	1	8844	3	Y	1418	1429	0			34
						19	4	1560	9							
04	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	119	1	8655	3	Y	1057	1057	0			34
						9	4	1163	9							
*05	10261 X	9978	-0-	-283	-0-	196	1	8646	3	Y	1032	1025	0			41
						1	4	1135	9							
06	10200 X	8721	-0-	-1479	-0-	168	1	7119	3	Y	1304	1304	0			41
						1434	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
						17	4	912	9							
02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	150	1	10457	3	Y	1354	1271	0			131
						8	4	1489	9							
03	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	318	1	10584	3	Y	1741	1776	0			96
						2	4	1915	9							
04	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	139	1	8849	3	Y	1407	1420	0			83
						1	4	1548	9							
*05	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	141	1	9688	3	Y	1339	1373	0			49
						1	4	1473	9							
*06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	89	1	9385	3	Y	1482	1495	0			36
						1630	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
						20	4	1031	9							
02	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	155	1	10845	3	Y	1207	1140	0			118
						8	4	1328	9							
03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	264	1	8809	3	Y	1371	1411	0			78
						2	4	1508	9							
04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	122	1	7787	3	Y	1407	1402	0			83
						1	4	1548	9							
*05	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	122	1	8315	3	Y	1332	1366	0			49
						1465	9									
*06	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	72	1	7650	3	Y	1124	1145	0			28
						1236	9									

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
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							
02	8792	X	1475	-0-	-7317	-0-	18	1	1274	3	Y	165	173	0			19
							1	4	182	9							
03	7657	X	6680	-0-	-977	-0-	160	1	5312	3	Y	1097	1057	0			59
							1	4	1207	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	95	1	6057	3	Y	1407	1384	0			82
							1	4	1548	9							
*05	6789	X	5392	-0-	-1397	-0-	57	1	3862	3	Y	1339	1372	0			49
							1473	9									
06	6450	X	4313	-0-	-2137	-0-	32	1	3427	3	Y	776	804	0			21
							854	9									

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
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							
02	9968	X	3324	-0-	-6644	-0-	41	1	2885	3	Y	360	376	0			40
							2	4	396	9							
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	284	1	9476	3	Y	1667	1618	0			89
							2	4	1834	9							
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	127	1	8098	3	Y	1407	1412	0			84
							1	4	1548	9							
*05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	113	1	7716	3	Y	1328	1363	0			49
							1461	9									
06	10680	X	8893	-0-	-1787	-0-	72	1	7640	3	Y	1074	1095	0			28
							1181	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	91	1	6372	3	Y	720	735	0			76
							5	4	792	9							
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	367	1	12227	3	Y	1921	1893	0			104
							2	4	2113	9							
04	12030	X	10726	-0-	-1304	-0-	142	1	9035	3	Y	1407	1427	0			84
							1	4	1548	9							
*05	12431	X	11451	-0-	-980	-0-	144	1	9833	3	Y	1339	1374	0			49
							1	4	1473	9							
06	12030	X	11703	-0-	-327	-0-	94	1	9952	3	Y	1506	1519	0			36
							1657	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							
02	7784	X	3997	-0-	-3787	-0-	48	1	3400	3	Y	496	508	0			47
							3	4	546	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	219	1	7280	3	Y	1392	1369	0			70
							1	4	1531	9							
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	112	1	7097	3	Y	1407	1400	0			77
							1	4	1548	9							
*05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	102	1	6907	3	Y	1333	1367	0			43
							1466	9									
06	8340	X	7549	-0-	-791	-0-	63	1	6697	3	Y	717	747	0			13
							789	9									

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
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							
02	10808	X	7603	-0-	-3205	-0-	94	1	6568	3	Y	851	862	0			90
							5	4	936	9							
03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	390	1	13003	3	Y	2296	2262	0			124
							3	4	2526	9							
04	11580	X	11559	-0-	-21	-0-	155	1	9855	3	Y	1407	1446	0			85
							1	4	1548	9							
*05	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	158	1	10785	3	Y	1351	1387	0			49
							1	4	1486	9							
*06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	93	1	9795	3	Y	1926	1928	0			47
							2119	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	9							
02	6664	X	4678	-0-	-1986	-0-	266	1	3744	3	Y	605	572	0	42	1	10
							2	4	666	9							
03	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	264	1	4889	3	Y	512	514	0	2	1	6
							563	9									
04	6540	X	5763	-0-	-777	-0-	221	1	4237	3	Y	1186	1175	0			17
							1305	9									
*05	6758	X	5685	-0-	-1073	-0-	252	1	4220	3	Y	1103	1103	0			17
							1213	9									
06	6540	X	4113	-0-	-2427	-0-	226	1	3239	3	Y	588	596	0			9
							1	4	647	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
							2	4	448	9							
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	229	1	3222	3	Y	264	250	0	18	1	2
							2	4	290	9							
03	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	570	1	10583	3	Y	151	153	0			-0-
							1	4	166	9							
04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	456	1	8746	3	Y	1187	1170	0			17
							1	4	1306	9							
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	323	1	5406	3	Y	1117	1116	0			18
							1229	9									
*06	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	664	1	9505	3	Y	1754	1738	0			34
							2	4	1929	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
							2	4	552	9							
02	4032	X	1528	-0-	-2504	-0-	93	1	1311	3	Y	112	113	0	8	1	3
							1	4	123	9							
03	4464	X	1424	-0-	-3040	-0-	73	1	1351	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	118	1	2252	3	Y	1186	1168	0			18
							1305	9									
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	140	1	2337	3	Y	1099	1098	0			19
							1209	9									
06	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	165	1	2372	3	Y	110	128	0			1
							1	4	121	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
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
							6	4	1491	9							
02	8596	X	6804	-0-	-1792	-0-	357	1	5006	3	Y	1308	1225	0	90	1	25
							2	4	1439	9							
03	10230	X	9664	-0-	-566	-0-	419	1	7786	3	Y	1325	1324	0	4	1	22
							1	4	1458	9							
04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	475	1	9108	3	Y	1187	1188	0			21
							1	4	1306	9							
*05	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	367	1	6152	3	Y	1105	1104	0			22
							1216	9									
06	10020	X	9078	-0-	-942	-0-	473	1	6767	3	Y	1670	1656	0			36
							1	4	1837	9							

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
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
02	5068	X	4097	-0-	-971	-0-	265	1	3724	3	Y	96	89	0	7	1	-0-
							2	4	106	9							
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	154	153	0			1
							169	9									
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	235	1	4490	3	Y	1186	1170	0			17
							1305	9									
*05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	293	1	4898	3	Y	1095	1093	0			19
							1205	9									
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	314	1	4502	3	Y	660	667	0			12
							1	4	726	9							

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
01	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							
02	T. A.		645	-0-	645	5094	42	1	580	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
03	T. A.		7018	-0-	7018	12112	354	1	6561	3	Y	94	92	0			2
							103	9									
04	T. A.		7840	-0-	7840	19952	325	1	6210	3	Y	1186	1169	0			19
							1305	9									
*05	29610	X	9658	-0-	-19952	-0-	476	1	7977	3	Y	1095	1093	0			21
							1205	9									
*06	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	778	1	11134	3	Y	1541	1529	0			33
							2	4	1695	9							

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
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	551	1	7750	3	Y	3091	2868	0	211	1	58
							4	4	3400	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	384	1	7118	3	Y	2052	2069	0	6	1	35
							2257	9									
04	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	289	1	5525	3	Y	1187	1199	0			23
							1306	9									
*05	8091	X	6793	-0-	-1298	-0-	314	1	5261	3	Y	1107	1106	0			24
							1218	9									
*06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	521	1	7468	3	Y	1441	1432	0			33
							2	4	1585	9							

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
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
							3	4	968	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	396	1	5568	3	Y	1029	960	0	71	1	18
							3	4	1132	9							
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	428	1	7947	3	Y	981	981	0	3	1	15
							1	4	1079	9							
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	340	1	6510	3	Y	1186	1182	0			19
							1305	9									
*05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	372	1	6220	3	Y	1114	1112	0			21
							1225	9									
*06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	492	1	7041	3	Y	963	963	0			21
							1	4	1059	9							

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
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
							2	4	721	9							
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	309	1	4341	3	Y	1477	1366	0	101	1	23
							2	4	1625	9							
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	419	1	7791	3	Y	1912	1903	0	6	1	26
							1	4	2103	9							
04	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	423	1	8117	3	Y	1187	1196	0			17
							1	4	1306	9							
*05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	431	1	7220	3	Y	1109	1109	0			17
							1220	9									
*06	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	845	1	12093	3	Y	1350	1342	0			25
							2	4	1485	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
							2	4	631	9							
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	260	1	3664	3	Y	668	624	0	46	1	11
							2	4	735	9							
03	4898	X	2922	-0-	-1976	-0-	113	1	2103	3	Y	642	642	0	2	1	9
							706	9									
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	289	1	5521	3	Y	1186	1177	0			18
							1305	9									
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	376	1	6290	3	Y	1120	1117	0			21
							1232	9									
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	469	1	6713	3	Y	1121	1118	0			24
							1	4	1233	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
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
							1	4	777	9							
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	3	Y	570	536	0	39	1	13
							1	4	627	9							
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	61	1	1137	3	Y	682	680	0	2	1	13
							750	9									
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	167	1	3195	3	Y	1186	1178	0			21
							1305	9									
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	284	1	4759	3	Y	1102	1100	0			23
							1212	9									
*06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	383	1	5485	3	Y	755	759	0			19
							1	4	831	9							

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
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
							239	9									
02	4788	X	4347	-0-	-441	-0-	16	1	4111	3	Y	198	198	0			15
							2	4	218	9							
03	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	24	1	4577	3	Y	209	208	0			16
							3	4	230	9							
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	17	1	4525	3	Y	580	566	0	6	1	24
							5	4	638	9							
*05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	18	1	4887	3	Y	568	571	0			21
							6	4	625	9							
06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	208	0			16
							6	4	223	9							

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
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	27	1	7054	3	Y	496	497	0			32
							4	4	546	9							
03	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	38	1	7428	3	Y	497	496	0			33
							5	4	547	9							
04	7920	X	7899	-0-	-21	-0-	27	1	7224	3	Y	581	566	0	12	1	36
							9	4	639	9							
*05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	28	1	7640	3	Y	575	577	0			34
							10	4	633	9							
06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	500	0			34
							10	4	550	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									
02	5712	X	5701	-0-	-11	-0-	20	1	5282	3	Y	360	360	0			25
							3	4	396	9							
03	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	30	1	5821	3	Y	393	391	0			27
							4	4	432	9							
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	5678	3	Y	581	565	0	10	1	33
							7	4	639	9							
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	21	1	5815	3	Y	572	574	0			31
							8	4	629	9							
06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	374	0			29
							8	4	409	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	52	1	13921	3	Y	1191	1190	0			74
							9	4	1310	9							
03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	74	1	14593	3	Y	1256	1250	0			80
							11	4	1382	9							
04	14460	X	14319	-0-	-141	-0-	51	1	13613	3	Y	581	565	0	28	1	68
							16	4	639	9							
*05	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	55	1	14733	3	Y	588	589	0			67
							19	4	647	9							
*06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1019	0			79
							20	4	1134	9							

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
01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
						1	4	1101	9							
02	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	34	1	9172	3	Y	957	955	0			63
						6	4	1053	9							
03	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	50	1	9784	3	Y	1027	1022	0			68
						7	4	1130	9							
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	35	1	9419	3	Y	580	565	0	23	1	60
						11	4	638	9							
*05	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	37	1	9907	3	Y	587	587	0			60
						13	4	646	9							
*06	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	869	0			69
						13	4	966	9							

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
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	630	619	0			36
						693	9									
02	8400 X	7856	-0-	-544	-0-	28	1	7263	3	Y	510	515	0			31
						4	4	561	9							
03	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	39	1	7735	3	Y	564	560	0			35
						6	4	620	9							
04	8910 X	7920	-0-	-990	-0-	27	1	7245	3	Y	581	565	0	13	1	38
						9	4	639	9							
*05	8835 X	8423	-0-	-412	-0-	29	1	7751	3	Y	575	578	0			35
						10	4	633	9							
06	8550 X	7502	-0-	-1048	-0-	25	1	6933	3	Y	485	485	0			35
						10	4	534	9							

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
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	957	-0-	957	957	2	1	316	3	Y	581	566	0	1	1	14
						639	9									
*05	14B2 EXT	1035	-0-	1035	1992	1	1	413	3	Y	564	567	0			11
						1	4	620	9							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1992					Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	69	1	11481	3	Y	716	704	0			43
						1	4	788	9							
02	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	39	1	10188	3	Y	665	665	0			43
						6	4	732	9							
03	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	55	1	10860	3	Y	700	697	0			46
						8	4	770	9							
04	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	39	1	10235	3	Y	580	565	0	16	1	45
						12	4	638	9							
*05	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	41	1	10977	3	Y	578	580	0			43
						14	4	636	9							
*06	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	570	0			45
						15	4	629	9							

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
01	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	51	1	8607	3	Y	1138	1119	0			49
							11	4	1252	9							
02	9520	X	8928	-0-	-592	-0-	48	1	7699	3	Y	1072	1088	0			33
							2	4	1179	9							
03	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	57	1	8447	3	Y	1186	1180	0			39
							3	4	1305	9							
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	48	1	8791	3	Y	1284	1267	0			56
							5	4	1412	9							
*05	10106	X	9889	-0-	-217	-0-	45	1	8410	3	Y	1301	1307	0			50
							3	4	1431	9							
06	9600	X	9432	-0-	-168	-0-	40	1	8180	3	Y	1081	1090	0			41
							23	4	1189	9							

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
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
							14	4	1343	9							
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0			37
							2	4	1220	9							
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	72	1	10536	3	Y	1274	1266	0			45
							3	4	1401	9							
04	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	55	1	9966	3	Y	1285	1270	0			60
							6	4	1414	9							
*05	11625	X	11389	-0-	-236	-0-	54	1	9915	3	Y	1288	1296	0			52
							3	4	1417	9							
06	11250	X	10758	-0-	-492	-0-	45	1	9480	3	Y	1096	1104	0			44
							27	4	1206	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
							16	4	1684	9							
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0			35
							3	4	1508	9							
03	12710	X	12430	-0-	-280	-0-	73	1	10760	3	Y	1449	1445	0			39
							3	4	1594	9							
04	12300	X	11267	-0-	-1033	-0-	53	1	9796	3	Y	1284	1276	0			47
							6	4	1412	9							
05	12710	X	11619	-0-	-1091	-0-	55	1	10131	3	Y	1300	1306	0			41
							3	4	1430	9							
06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
							12	4	1324	9							
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0			34
							2	4	1222	9							
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	63	1	9377	3	Y	1275	1268	0			41
							3	4	1403	9							
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	54	1	9882	3	Y	1285	1270	0			56
							6	4	1414	9							
*05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	51	1	9444	3	Y	1295	1303	0			48
							3	4	1425	9							
*06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	43	1	8743	3	Y	1064	1074	0			38
							24	4	1170	9							

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
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
							15	4	1729	9							
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0			47
							3	4	1681	9							
03	13392	X	13118	-0-	-274	-0-	76	1	11193	3	Y	1678	1670	0			55
							3	4	1846	9							
04	12960	X	12119	-0-	-841	-0-	59	1	10640	3	Y	1285	1283	0			57
							6	4	1414	9							
*05	13392	X	12451	-0-	-941	-0-	59	1	10952	3	Y	1305	1313	0			49
							4	4	1436	9							
06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1533	0			56
							30	4	1694	9							

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
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
							6	4	2071	9							
02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	48	1	10642	3	Y	1600	1676	1			147
							4	4	1760	9							
03	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	97	1	10801	3	Y	1790	1810	1			127
							2	4	1969	9							
04	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	92	1	10586	3	Y	976	1027	1			76
							4	4	1074	9							
*05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	31	1	11120	3	Y	948	934	1			90
							4	4	1043	9							
*06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	39	1	10462	3	Y	1784	1698	1			176
							18	4	1962	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
							12	4	1544	9							
02	10276	X	10039	-0-	-237	-0-	53	1	8550	3	Y	1304	1323	0			45
							2	4	1434	9							
03	11377	X	10835	-0-	-542	-0-	62	1	9202	3	Y	1425	1418	0			52
							3	4	1568	9							
04	11010	X	10019	-0-	-991	-0-	47	1	8553	3	Y	1285	1275	0			62
							5	4	1414	9							
*05	11377	X	10822	-0-	-555	-0-	50	1	9344	3	Y	1295	1302	0			55
							3	4	1425	9							
06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1360	0			57
							26	4	1498	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
							1	4	1084	9							
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	197	1	4602	3	Y	773	820	0			39
							850	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	316	1	6926	3	Y	868	850	0			57
							9	4	955	9							
04	5790	X	4820	-0-	-970	-0-	147	1	3965	3	Y	644	671	0			30
							708	9									
*05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	196	1	5080	3	Y	651	651	0			30
							716	9									
06	5790	X	5429	-0-	-361	-0-	200	1	4588	3	Y	583	592	0			21
							641	9									

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
01	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
						671	9									
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	225	1	5254	3	Y	513	540	0			27
						564	9									
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	238	1	5215	3	Y	588	575	0			40
						7	4	647	9							
04	5520 X	3946	-0-	-1574	-0-	116	1	3122	3	Y	644	661	0			23
						708	9									
*05	5704 X	4832	-0-	-872	-0-	153	1	3961	3	Y	653	651	0			25
						718	9									
06	5520 X	4524	-0-	-996	-0-	167	1	3842	3	Y	468	476	0			17
						515	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
						1	4	806	9							
02	5656 X	3590	-0-	-2066	-0-	135	1	3161	3	Y	267	316	0			16
						294	9									
03	11873 X	1262	-0-	-10611	-0-	50	1	1089	3	Y	111	119	0			8
						1	4	122	9							
04	11490 X	4388	-0-	-7102	-0-	131	1	3549	3	Y	644	644	0			8
						708	9									
*05	11873 X	8079	-0-	-3794	-0-	273	1	7087	3	Y	653	651	0			10
						1	4	718	9							
*06	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	510	1	11739	3	Y	1041	1044	0			7
						1	4	1145	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
						822	9									
02	5180 X	2984	-0-	-2196	-0-	109	1	2553	3	Y	293	343	0			18
						322	9									
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	237	1	5202	3	Y	751	719	0			50
						7	4	826	9							
04	5550 X	3869	-0-	-1681	-0-	113	1	3048	3	Y	644	666	0			28
						708	9									
*05	5735 X	5084	-0-	-651	-0-	162	1	4204	3	Y	653	651	0			30
						718	9									
06	5550 X	4893	-0-	-657	-0-	172	1	3941	3	Y	709	718	0			21
						780	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
						6	4	1768	9							
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	45	1	9982	3	Y	1377	1441	1			124
						4	4	1515	9							
03	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	3	Y	1578	1593	1			109
						1	4	1736	9							
04	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	86	1	9889	3	Y	975	1012	1			72
						4	4	1073	9							
*05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	27	1	9771	3	Y	944	928	1			88
						4	4	1038	9							
*06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	37	1	9639	3	Y	1485	1427	1			146
						16	4	1634	9							

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
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
						4	4	1142	9							
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	26	1	5770	3	Y	774	820	1			65
						2	4	851	9							
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	76	1	8437	3	Y	1059	1058	1			66
						1	4	1165	9							
04	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	67	1	7671	3	Y	976	979	1			63
						3	4	1074	9							
*05	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	23	1	8242	3	Y	933	917	1			79
						3	4	1026	9							
*06	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	31	1	7947	3	Y	1005	990	1			94
						13	4	1106	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

01	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
						3	4	894	9							
02	7224 X	6632	-0-	-592	-0-	26	1	5787	3	Y	742	771	1			60
						3	4	816	9							
03	8122 X	7624	-0-	-498	-0-	60	1	6695	3	Y	789	801	1			48
						1	4	868	9							
04	7860 X	7428	-0-	-432	-0-	55	1	6297	3	Y	976	963	1			61
						2	4	1074	9							
*05	8122 X	7553	-0-	-569	-0-	18	1	6512	3	Y	928	910	1			79
						2	4	1021	9							
06	7380 X	7362	-0-	-18	-0-	24	1	6445	3	Y	802	804	1			77
						11	4	882	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

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	976	913	1			63
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	911	892	1			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
						1	4	888	9							
02	6244 X	3952	-0-	-2292	-0-	139	1	3239	3	Y	522	564	0			26
						574	9									
03	6045 X	4871	-0-	-1174	-0-	187	1	4104	3	Y	523	515	0			34
						5	4	575	9							
04	6540 X	3999	-0-	-2541	-0-	117	1	3174	3	Y	644	659	0			19
						708	9									
*05	6758 X	6702	-0-	-56	-0-	222	1	5761	3	Y	654	651	0			22
						719	9									
06	6540 X	5313	-0-	-1227	-0-	185	1	4248	3	Y	800	807	0			15
						880	9									

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
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
						1	4	769	9							
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	261	1	6120	3	Y	514	548	0			29
						1	4	565	9							
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	221	1	4848	3	Y	554	544	0			39
						6	4	609	9							
04	4950 X	4100	-0-	-850	-0-	121	1	3271	3	Y	644	660	0			23
						708	9									
*05	5115 X	3743	-0-	-1372	-0-	112	1	2913	3	Y	653	651	0			25
						718	9									
*06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	189	1	4350	3	Y	586	593	0			18
						645	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
						1122	9									
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	262	1	6154	3	Y	714	765	0			37
						1	4	785	9							
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	297	1	6492	3	Y	875	854	0			58
						8	4	963	9							
04	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	151	1	4082	3	Y	644	671	0			31
						708	9									
*05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	187	1	4851	3	Y	653	651	0			33
						718	9									
*06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	222	1	5101	3	Y	714	724	0			23
						785	9									

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
						5	4	836	9							
02	6384 X	5034	-0-	-1350	-0-	280	1	4038	3	Y	650	661	0			47
						1	4	715	9							
03	7440 X	5002	-0-	-2438	-0-	313	1	3950	3	Y	671	650	0	15	1	53
						1	4	738	9							
04	7200 X	5507	-0-	-1693	-0-	343	1	4713	3	Y	409	430	0			32
						1	4	450	9							
*05	7440 X	5071	-0-	-2369	-0-	299	1	4266	3	Y	459	457	0			34
						1	4	505	9							
06	5760 X	4973	-0-	-787	-0-	336	1	4120	3	Y	470	468	0			36
						517	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
						4	4	615	9							
02	5068 X	3973	-0-	-1095	-0-	215	1	3092	3	Y	605	600	0			43
						666	9									
03	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	241	1	3046	3	Y	552	538	0	13	1	44
						1	4	607	9							
04	4710 X	4003	-0-	-707	-0-	241	1	3311	3	Y	409	421	0			32
						1	4	450	9							
*05	4867 X	3765	-0-	-1102	-0-	215	1	3064	3	Y	442	440	0			34
						486	9									
06	4710 X	3839	-0-	-871	-0-	254	1	3123	3	Y	420	420	0			34
						462	9									

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
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
							2	4	198	9							
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	3	Y	282	276	0			21
							310	9									
03	4464	X	3020	-0-	-1444	-0-	197	1	2486	3	Y	305	293	0	7	1	26
							1	4	336	9							
04	4320	X	2524	-0-	-1796	-0-	140	1	1934	3	Y	408	402	0			32
							1	4	449	9							
*05	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	225	1	3196	3	Y	415	414	0			33
							457	9									
06	4290	X	3692	-0-	-598	-0-	256	1	3143	3	Y	266	276	0			23
							293	9									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
							3	4	448	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	3297	3	Y	710	688	0			50
							781	9									
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	344	1	4351	3	Y	630	615	0	15	1	50
							2	4	693	9							
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	421	1	5802	3	Y	409	427	0			32
							2	4	450	9							
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	412	1	5872	3	Y	459	457	0			34
							1	4	505	9							
*06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	448	1	5502	3	Y	477	474	0			37
							525	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	224	1	5223	3	Y	486	516	0			26
							535	9									
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	176	1	3865	3	Y	470	463	0			33
							5	4	517	9							
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	146	1	3951	3	Y	644	657	0			20
							708	9									
*05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	5351	3	Y	654	651	0			23
							719	9									
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	186	1	4283	3	Y	415	422	0			16
							457	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									
02	5488	X	4095	-0-	-1393	-0-	211	1	3514	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
03	6076	X	4592	-0-	-1484	-0-	222	1	3783	3	Y	534	527	0			17
							587	9									
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	253	1	5432	3	Y	779	776	0			20
							1	4	857	9							
*05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	312	1	6128	3	Y	817	815	0			22
							1	4	899	9							
*06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	355	1	5212	3	Y	764	771	0			15
							1	4	840	9							

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
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	300	1	5004	3	Y	704	708	0			16
							4	4	774	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	289	1	4946	3	Y	687	685	0			18
							1	4	756	9							
04	5520	X	4596	-0-	-924	-0-	167	1	3576	3	Y	775	777	0			16
							853	9									
*05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	299	1	5877	3	Y	818	817	0			17
							1	4	900	9							
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	345	1	5063	3	Y	756	763	0			10
							1	4	832	9							

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
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	342	1	5686	3	Y	333	345	0			12
							4	4	366	9							
03	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	287	1	4911	3	Y	385	382	0			15
							1	4	424	9							
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	267	1	5743	3	Y	775	774	0			16
							1	4	853	9							
*05	5983	X	4991	-0-	-992	-0-	199	1	3892	3	Y	818	815	0			19
							900	9									
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	375	1	5512	3	Y	-0-	19	0			-0-
							1	4									

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
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							
02	8316	X	5545	-0-	-2771	-0-	326	1	4702	3	Y	469	496	0			37
							1	4	516	9							
03	8494	X	5621	-0-	-2873	-0-	376	1	4752	3	Y	446	436	0	10	1	37
							2	4	491	9							
04	7920	X	4339	-0-	-3581	-0-	263	1	3625	3	Y	409	413	0			33
							1	4	450	9							
*05	8029	X	4078	-0-	-3951	-0-	236	1	3378	3	Y	421	421	0			33
							1	4	463	9							
06	7770	X	4474	-0-	-3296	-0-	313	1	3845	3	Y	287	295	0			25
							316	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	244	1	3506	3	Y	504	501	0			38
							554	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	313	1	3949	3	Y	552	532	0	13	1	45
							1	4	607	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	341	1	4686	3	Y	409	421	0			33
							1	4	450	9							
05	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	233	1	3325	3	Y	433	432	0			34
							1	4	476	9							
06	4710	X	4093	-0-	-617	-0-	277	1	3403	3	Y	375	378	0			31
							413	9									

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
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							
02	3108	X	2848	-0-	-260	-0-	163	1	2347	3	Y	307	306	0			23
							338	9									
03	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	99	1	1247	3	Y	305	296	0	7	1	25
							336	9									
04	3330	X	2240	-0-	-1090	-0-	122	1	1668	3	Y	409	402	0			32
							450	9									
*05	3162	X	1764	-0-	-1398	-0-	86	1	1224	3	Y	413	412	0			33
							454	9									
06	3060	X	1229	-0-	-1831	-0-	78	1	952	3	Y	181	198	0			16
							199	9									

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
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
							1	4	881	9							
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	370	1	6169	3	Y	747	750	0			23
							5	4	822	9							
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	403	1	6895	3	Y	821	816	0			28
							1	4	903	9							
04	7800	X	7745	-0-	-55	-0-	307	1	6584	3	Y	775	779	0			24
							1	4	853	9							
*05	8060	X	7152	-0-	-908	-0-	303	1	5945	3	Y	821	817	0			28
							1	4	903	9							
06	7800	X	2314	-0-	-5486	-0-	102	1	1493	3	Y	654	662	0			20
							719	9									

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
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
							3	4	1019	9							
02	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	1624	1	26363	3	Y	642	712	1			90
							2	4	706	9							
03	28737	X	28203	-0-	-534	-0-	1485	1	25871	3	Y	768	783	1			75
							2	4	845	9							
04	27810	X	26919	-0-	-891	-0-	1412	1	25030	3	Y	434	451	1			58
							477	9									
*05	28737	X	28323	-0-	-414	-0-	1678	1	26179	3	Y	421	410	1			69
							3	4	463	9							
06	27810	X	25718	-0-	-2092	-0-	1404	1	23731	3	Y	530	503	1			96
							583	9									

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
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
							1	4	320	9							
02	11060	X	4723	-0-	-6337	-0-	263	1	4258	3	Y	184	215	1			44
							202	9									
03	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1306	1	22750	3	Y	866	838	1			72
							2	4	953	9							
04	18750	X	17793	-0-	-957	-0-	925	1	16391	3	Y	434	454	1			52
							477	9									
*05	17205	X	16030	-0-	-1175	-0-	937	1	14628	3	Y	421	411	1			62
							2	4	463	9							
06	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	432	1			80
							495	9									

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
01	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
						15	4	1554	9							
02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1310	1			86
						8	4	1494	9							
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	1			46
						9	4	1417	9							
04	42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	2255	1	38946	3	Y	865	875	1			36
						952	9									
*05	41540 X	38335	-0-	-3205	-0-	2296	1	35089	3	Y	864	860	1			40
						950	9									
06	40200 X	39367	-0-	-833	-0-	2145	1	36093	3	Y	1026	1008	1			58
						1129	9									

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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	341	318	1			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	316	321	1			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
						524	9									
02	8904 X	7555	-0-	-1349	-0-	29	1	7159	3	Y	329	325	0			38
						5	4	362	9							
03	9858 X	8165	-0-	-1693	-0-	41	1	7779	3	Y	313	319	0			32
						1	4	344	9							
04	9270 X	9035	-0-	-235	-0-	37	1	8710	3	Y	261	265	0			28
						1	4	287	9							
*05	9579 X	6659	-0-	-2920	-0-	30	1	6376	3	Y	216	219	0			25
						15	4	238	9							
06	9270 X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	253	0			36
						1	4	290	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
						321	9									
02	5432 X	4669	-0-	-763	-0-	19	1	4320	3	Y	298	287	0			30
						2	4	328	9							
03	6014 X	5290	-0-	-724	-0-	26	1	4962	3	Y	274	280	0			24
						1	4	301	9							
04	5550 X	5021	-0-	-529	-0-	20	1	4712	3	Y	262	262	0			24
						1	4	288	9							
*05	5425 X	5424	-0-	-1	-0-	23	1	5156	3	Y	211	216	0			19
						13	4	232	9							
06	5130 X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	171	0			20
						189	9									

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
01	T. A.	8332	-0-	8332	8332	8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
						829	4	534	9							
02	T. A.	233	-0-	233	8565	207	3	9	4	Y	15	83	1			119
						17	9									
03	T. A.	6468	-0-	6468	15033	13	1	5584	3	Y	443	272	1			290
						384	4	487	9							
04	T. A.	560	-0-	560	15593	315	3	25	4	Y	200	228	1			262
						220	9									
*05	20505 X	4912	-0-	-15593	-0-	11	1	4448	3	Y	190	288	1			164
						244	4	209	9							
06	8070 X	3225	-0-	-4845	-0-	4	1	2562	3	Y	164	155	1			173
						479	4	180	9							

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
01	T. A.	8120	-0-	8120	8120	8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
						833	4	285	9							
02	T. A.	11742	-0-	11742	19862	1	1	10465	3	Y	762	350	1			513
						438	4	838	9							
03	T. A.	10869	-0-	10869	30731	22	1	9558	3	Y	573	524	1			562
						659	4	630	9							
04	T. A.	11149	-0-	11149	41880	3	1	10112	3	Y	200	353	1			409
						814	4	220	9							
*05	48207 X	6327	-0-	-41880	-0-	14	1	5831	3	Y	147	354	1			202
						320	4	162	9							
06	12570 X	9214	-0-	-3356	-0-	11	1	7430	3	Y	348	258	1			292
						1390	4	383	9							

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
01	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
						898	4	1880	9							
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	1	1	6863	3	Y	633	849	1			1242
						287	4	696	9							
03	8029 X	7368	-0-	-661	-0-	14	1	6290	3	Y	573	876	1			939
						434	4	630	9							
04	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	3	1	8007	3	Y	199	527	1			611
						644	4	219	9							
*05	8029 X	4685	-0-	-3344	-0-	11	1	4337	3	Y	90	444	1			257
						238	4	99	9							
06	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	7	1	5094	3	Y	422	315	1			364
						953	4	464	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
						888	9									
02	T. A.	20333	-0-	20333	43120	1097	1	18556	3	Y	618	666	1			254
						680	9									
03	T. A.	21742	-0-	21742	64862	1178	1	19770	3	Y	722	719	1			257
						794	9									
04	T. A.	19950	-0-	19950	84812	1068	1	18507	3	Y	341	367	1			231
						375	9									
*05	106007 X	21195	-0-	-84812	-0-	1271	1	19531	3	Y	357	364	1			224
						393	9									
06	20790 X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	579	1			261
						678	9									

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
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	3	Y	184	181	0			37
							34	4	202	9							
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	302	316	0			23
							4	4	332	9							
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2138	3	Y	388	361	0			50
							8	4	427	9							
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	115	1	2177	3	Y	355	363	0			42
							8	4	391	9							
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	213	1	2218	3	Y	244	257	0			29
							13	4	268	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	341	1	9418	3	Y	591	589	0	2	1	4
							12	4	650	9							
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	63	1	1305	3	Y	128	131	0			1
							13	4	141	9							
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	258	1	6049	3	Y	-0-					1
							31	4									
*05	6262	X	1617	-0-	-4645	-0-	60	1	1554	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	230	1	5548	3	Y	642	636	0			6
							16	4	706	9							

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
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	5665	3	Y	1095	1058	0	52	1	94
							24	4	1205	9							
03	6138	X	5268	-0-	-870	-0-	115	1	4212	3	Y	847	794	0	81	1	66
							9	4	932	9							
04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	289	1	6456	3	Y	1164	1148	0			82
							6	4	1280	9							
*05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	305	1	5862	3	Y	1118	1126	0			74
							3	4	1230	9							
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1124	0			63
							4	4	1224	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	65	1	6263	3	Y	1163	1127	0	55	1	103
							27	4	1279	9							
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	186	1	6823	3	Y	1170	1071	0	109	1	93
							15	4	1287	9							
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	352	1	7842	3	Y	1165	1171	0			87
							7	4	1282	9							
*05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	346	1	6672	3	Y	1131	1138	0			80
							4	4	1244	9							
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1130	0			69
							4	4	1231	9							

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
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	66	1	6223	3	Y	1124	1089	0	54	1	100
							26	4	1236	9							
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	188	1	6913	3	Y	1169	1067	0	109	1	93
							15	4	1286	9							
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	319	1	7116	3	Y	1165	1170	0			88
							7	4	1282	9							
*05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	339	1	6530	3	Y	1154	1160	0			82
							4	4	1269	9							
*06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1079	0			66
							5	4	1169	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							
02	13216	X	7826	-0-	-5390	-0-	69	1	6570	3	Y	1054	1016	0	50	1	93
							28	4	1159	9							
03	9517	X	7528	-0-	-1989	-0-	169	1	6190	3	Y	1051	963	0	99	1	82
							13	4	1156	9							
04	9210	X	2196	-0-	-7014	-0-	39	1	874	3	Y	1165	1162	0			85
							1	4	1282	9							
*05	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	308	1	5919	3	Y	1046	1058	0			73
							3	4	1151	9							
06	8400	X	7404	-0-	-996	-0-	302	1	6030	3	Y	971	985	0			59
							4	4	1068	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	115	141	1			91
							4	4	127	9							
03	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	232	1	1694	3	Y	233	248	1			76
							1	4	256	9							
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	145	1	3266	3	Y	104	108	1			72
							2	4	114	9							
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	192	1	2553	3	Y	147	163	1			56
							1	4	162	9							
*06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2794	3	Y	86	77	1			65
							1	4	95	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2013	3	Y	3	2	1			2
							4	4	3	9							
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	159	1	1168	3	Y	12	10	1			4
							1	4	13	9							
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	105	64	1			45
							1	4	116	9							
*05	2387	N	916	-0-	-1471	-0-	58	1	783	3	Y	67	83	1			29
							1	4	74	9							
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	3	Y	31	33	1			27
							34	9									

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
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
							30	4	153	9							
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	261	1	3068	3	Y	39	64	1			42
							5	4	43	9							
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	612	1	4480	3	Y	321	277	1			86
							3	4	353	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	177	1	3983	3	Y	104	113	1			77
							2	4	114	9							
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	313	1	4168	3	Y	87	121	1			43
							2	4	96	9							
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	133	1	4444	3	Y	89	71	1			61
							2	4	98	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
							295	9									
02	4256	X	4116	-0-	-140	-0-	17	1	3878	3	Y	199	196	0			17
							2	4	219	9							
03	4712	X	3932	-0-	-780	-0-	20	1	3725	3	Y	170	175	0			12
							187	9									
04	4560	X	4317	-0-	-243	-0-	17	1	4012	3	Y	262	254	0			20
							288	9									
*05	4712	X	3149	-0-	-1563	-0-	13	1	2906	3	Y	203	206	0			17
							7	4	223	9							
06	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	28	1	3291	3	Y	167	166	0			18
							184	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	3	Y	181	183	0			11
							199	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	16	1	3804	3	Y	135	132	0			14
							2	4	149	9							
03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	19	1	3515	3	Y	109	113	0			10
							120	9									
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	18	1	4208	3	Y	261	249	0			22
							287	9									
*05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	16	1	3570	3	Y	198	201	0			19
							9	4	218	9							
06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	182	0			23
							205	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	20	1	5284	3	Y	243	245	0			15
							267	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	19	1	4389	3	Y	184	181	0			18
							2	4	202	9							
03	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	23	1	4536	3	Y	154	159	0			13
							1	4	169	9							
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	19	1	4678	3	Y	261	252	0			22
							1	4	287	9							
*05	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	18	1	4009	3	Y	203	206	0			19
							10	4	223	9							
06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	99	0			12
							101	9									

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
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	53	1	6400	3	Y	661	667	0			32
							727	9									
02	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	47	1	4936	3	Y	638	609	0			61
							702	9									
03	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	40	1	4699	3	Y	605	626	0			40
							666	9									
04	6300	X	5359	-0-	-941	-0-	37	1	4726	3	Y	542	537	0			45
							596	9									
*05	6510	X	4977	-0-	-1533	-0-	32	1	4377	3	Y	516	527	0			34
							568	9									
06	6300	X	3967	-0-	-2333	-0-	30	1	3634	3	Y	275	272	0			37
							303	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	35	1	4321	3	Y	244	245	0			7
							268	9									
02	4592	X	3973	-0-	-619	-0-	36	1	3691	3	Y	224	214	0			17
							246	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	35	1	4042	3	Y	201	209	0			9
							221	9									
04	4650	X	3811	-0-	-839	-0-	25	1	3190	3	Y	542	515	0			36
							596	9									
*05	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	27	1	3707	3	Y	494	521	0			9
							543	9									
06	4470	X	2952	-0-	-1518	-0-	23	1	2776	3	Y	139	137	0			11
							153	9									

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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
							278	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	18	1	4239	3	Y	150	151	0			15
							2	4	165	9							
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4525	3	Y	172	173	0			14
							1	4	189	9							
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	22	1	5397	3	Y	261	253	0			22
							1	4	287	9							
*05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	35	1	7750	3	Y	201	204	0			19
							19	4	221	9							
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	165	0			21
							1	4	184	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
							254	9									
02	4928	X	4426	-0-	-502	-0-	18	1	4200	3	Y	187	183	0			21
							2	4	206	9							
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	24	1	4733	3	Y	159	164	0			16
							1	4	175	9							
04	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	20	1	4641	3	Y	262	253	0			25
							288	9									
*05	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-	16	1	3795	3	Y	199	203	0			21
							10	4	219	9							
06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	190	0			25
							213	9									

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
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
							334	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	35	1	3662	3	Y	254	244	0			22
							279	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	33	1	3852	3	Y	244	252	0			14
							268	9									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	24	1	3066	3	Y	542	517	0			39
							596	9									
*05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	29	1	3970	3	Y	494	521	0			12
							543	9									
06	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	23	1	2810	3	Y	123	122	0			13
							135	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							
02	12320	X	8854	-0-	-3466	-0-	77	1	7443	3	Y	1184	1139	0	56	1	105
							32	4	1302	9							
03	13640	X	10073	-0-	-3567	-0-	230	1	8411	3	Y	1285	1169	0	119	1	102
							18	4	1414	9							
04	12270	X	10434	-0-	-1836	-0-	393	1	8753	3	Y	1164	1179	0			87
							8	4	1280	9							
*05	10788	X	9396	-0-	-1392	-0-	403	1	7747	3	Y	1129	1136	0			80
							4	4	1242	9							
06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1347	0			83
							6	4	1485	9							

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
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
							331	9									
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	33	1	3402	3	Y	268	257	0			23
							295	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	28	1	3265	3	Y	253	262	0			14
							278	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	18	1	2285	3	Y	542	517	0			39
							596	9									
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	24	1	3269	3	Y	494	520	0			13
							543	9									
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-	14	1	1724	3	Y	188	186	0			15
							207	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
							87	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	3	Y	70	67	0			9
							77	9									
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	24	1	2733	3	Y	298	288	0			19
							328	9									
04	3000	N	3384	-0-	384	384	22	1	2766	3	Y	542	519	0			42
							596	9									
*05	3100	N	3143	-0-	43	427	19	1	2577	3	Y	497	522	0			17
							547	9									
*06	2580	N	2153	-0-	-427	-0-	16	1	1903	3	Y	213	211	0			19
							234	9									

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
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
						425	9									
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	3	Y	332	318	0			31
						365	9									
03	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	22	1	2512	3	Y	268	282	0			17
						295	9									
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	22	1	2799	3	Y	542	519	0			40
						596	9									
*05	2883 X	2336	-0-	-547	-0-	13	1	1777	3	Y	496	521	0			15
						546	9									
*06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	51	1	6129	3	Y	433	427	0			21
						476	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
						550	9									
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	3	Y	354	343	0			31
						389	9									
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	34	1	4004	3	Y	748	738	0			41
						823	9									
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	25	1	3150	3	Y	542	543	0			40
						596	9									
*05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	23	1	3226	3	Y	524	529	0			35
						576	9									
*06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	61	1	7379	3	Y	692	682	0			45
						761	9									

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
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
						18	4	1199	9							
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	56	1	5361	3	Y	923	899	0	44	1	81
						23	4	1015	9							
03	8463 X	7649	-0-	-814	-0-	174	1	6396	3	Y	968	883	0	89	1	77
						14	4	1065	9							
04	8190 X	8053	-0-	-137	-0-	290	1	6477	3	Y	1164	1156	0			85
						6	4	1280	9							
*05	8463 X	7965	-0-	-498	-0-	332	1	6413	3	Y	1105	1112	0			78
						4	4	1216	9							
06	8100 X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	871	0			53
						5	4	931	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
						20	4	1146	9							
02	9548 X	8022	-0-	-1526	-0-	69	1	6576	3	Y	1226	1160	0	57	1	107
						28	4	1349	9							
03	10571 X	9404	-0-	-1167	-0-	213	1	7814	3	Y	1236	1129	0	115	1	99
						17	4	1360	9							
04	10230 X	9735	-0-	-495	-0-	362	1	8083	3	Y	1165	1175	0			89
						8	4	1282	9							
*05	10199 X	9437	-0-	-762	-0-	405	1	7787	3	Y	1128	1136	0			81
						4	4	1241	9							
06	9090 X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1071	0			66
						6	4	1162	9							

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
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
							870	9									
02	7084	X	7064	-0-	-20	-0-	60	1	6257	3	Y	679	651	0			63
							747	9									
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	60	1	6982	3	Y	644	667	0			40
							708	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	56	1	7144	3	Y	542	539	0			43
							596	9									
*05	7843	X	6858	-0-	-985	-0-	45	1	6241	3	Y	520	528	0			35
							572	9									
06	7560	X	4807	-0-	-2753	-0-	36	1	4333	3	Y	398	393	0			40
							438	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
							1211	9									
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	86	1	8975	3	Y	1052	1004	0			97
							1157	9									
03	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	86	1	10053	3	Y	1156	1182	0			71
							1272	9									
04	9990	X	9332	-0-	-658	-0-	68	1	8668	3	Y	542	566	0			47
							596	9									
*05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	73	1	10115	3	Y	551	536	0			62
							606	9									
06	9990	X	9954	-0-	-36	-0-	73	1	8903	3	Y	889	877	0			74
							978	9									

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
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
							886	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	49	1	5096	3	Y	516	502	0			46
							568	9									
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	48	1	5614	3	Y	575	588	0			33
							633	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	53	1	6751	3	Y	542	535	0			40
							596	9									
*05	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	40	1	5566	3	Y	516	527	0			29
							568	9									
06	6120	X	4330	-0-	-1790	-0-	32	1	3865	3	Y	394	389	0			34
							433	9									

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
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
							403	9									
02	4452	X	4284	-0-	-168	-0-	38	1	3912	3	Y	304	293	0			27
							334	9									
03	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	37	1	4267	3	Y	327	336	0			18
							360	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	32	1	4097	3	Y	542	521	0			39
							596	9									
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	32	1	4395	3	Y	499	522	0			16
							549	9									
06	4590	X	3439	-0-	-1151	-0-	26	1	3174	3	Y	217	214	0			19
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
						556	9									
02	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	49	1	5122	3	Y	430	412	0			39
						473	9									
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	49	1	5637	3	Y	437	450	0			26
						481	9									
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	41	1	5281	3	Y	542	527	0			41
						596	9									
*05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	40	1	5558	3	Y	508	525	0			24
						559	9									
06	5550 X	3105	-0-	-2445	-0-	23	1	2807	3	Y	250	247	0			27
						275	9									

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
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
						741	9									
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	41	1	5624	3	Y	561	563	0			42
						617	9									
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	54	1	6577	3	Y	636	634	0			44
						700	9									
04	6540 X	5795	-0-	-745	-0-	41	1	4947	3	Y	734	729	0			49
						807	9									
*05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	50	1	6019	3	Y	714	731	0			32
						785	9									
06	6540 X	6286	-0-	-254	-0-	67	1	5661	3	Y	507	512	0			27
						558	9									

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
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
						286	9									
02	5572 X	5142	-0-	-430	-0-	21	1	4779	3	Y	309	295	0			30
						2	4	340	9							
03	6169 X	5946	-0-	-223	-0-	29	1	5657	3	Y	235	244	0			21
						1	4	259	9							
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	25	1	5989	3	Y	261	259	0			23
						1	4	287	9							
*05	5704 X	4304	-0-	-1400	-0-	18	1	4038	3	Y	216	219	0			20
						10	4	238	9							
06	5760 X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	221	0			26
						250	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
						1093	9									
02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	51	1	7025	3	Y	832	835	0			65
						915	9									
03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	62	1	7598	3	Y	876	877	0			64
						964	9									
04	7890 X	6910	-0-	-980	-0-	50	1	6054	3	Y	733	744	0			53
						806	9									
*05	8153 X	7920	-0-	-233	-0-	59	1	7062	3	Y	726	734	0			45
						799	9									
*06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	83	1	7018	3	Y	767	771	0			41
						844	9									

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
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	17	1	3864	3	Y	130	127	0			13
							2	4	143	9							
03	5115	X	4469	-0-	-646	-0-	23	1	4324	3	Y	111	115	0			9
							122	9									
04	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	16	1	3740	3	Y	262	249	0			22
							288	9									
*05	4867	X	3365	-0-	-1502	-0-	14	1	3127	3	Y	196	200	0			18
							8	4	216	9							
06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	186	0			23
							210	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
							1326	9									
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	7480	3	Y	1042	1042	0			74
							1146	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	65	1	7974	3	Y	1073	1076	0			71
							1180	9									
04	8280	X	8253	-0-	-27	-0-	61	1	7386	3	Y	733	757	0			47
							806	9									
*05	8556	X	8458	-0-	-98	-0-	63	1	7585	3	Y	736	737	0			46
							810	9									
*06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	955	0			41
							1045	9									

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
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
							1136	9									
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	55	1	7521	3	Y	907	908	0			68
							998	9									
03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	69	1	8550	3	Y	1025	1022	0			71
							1128	9									
04	7800	X	7246	-0-	-554	-0-	53	1	6386	3	Y	734	754	0			51
							807	9									
*05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	64	1	7631	3	Y	731	736	0			46
							804	9									
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	857	0			41
							937	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
							2089	9									
02	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	97	1	13321	3	Y	1540	1548	0			116
							1694	9									
03	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	125	1	15553	3	Y	1817	1807	0			126
							1	4	1999	9							
04	14280	X	12295	-0-	-1985	-0-	94	1	11394	3	Y	734	805	0			55
							807	9									
*05	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	131	1	15719	3	Y	769	745	0			79
							1	4	846	9							
*06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	155	1	13122	3	Y	1491	1496	0			74
							1	4	1640	9							

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
01	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
							647	9									
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	724	1	12237	3	Y	423	452	1			78
							465	9									
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	761	1	12771	3	Y	435	436	1			77
							479	9									
04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	677	1	11732	3	Y	341	348	1			70
							375	9									
*05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	789	1	12129	3	Y	343	349	1			64
							377	9									
06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-	681	1	11465	3	Y	367	351	1			80
							404	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
							1148	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	57	1	7817	3	Y	971	967	0			73
							1068	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	70	1	8668	3	Y	1023	1024	0			72
							1125	9									
04	8040	X	7572	-0-	-468	-0-	56	1	6710	3	Y	733	754	0			51
							806	9									
*05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	83	1	9916	3	Y	733	736	0			48
							806	9									
*06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	95	1	8018	3	Y	887	892	0			43
							976	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									
02	5012	X	3966	-0-	-1046	-0-	91	1	3466	3	Y	372	365	0			36
							409	9									
03	5549	X	2675	-0-	-2874	-0-	104	1	2329	3	Y	220	235	0			21
							242	9									
04	5370	X	2936	-0-	-2434	-0-	124	1	2193	3	Y	563	542	0			42
							619	9									
*05	5549	X	2260	-0-	-3289	-0-	94	1	1522	3	Y	585	597	0			30
							644	9									
06	4260	X	658	-0-	-3602	-0-	43	1	521	3	Y	85	105	0			10
							94	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									
02	3528	X	2237	-0-	-1291	-0-	47	1	1810	3	Y	345	347	0			35
							380	9									
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	122	1	2734	3	Y	390	390	0			35
							429	9									
04	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	116	1	2052	3	Y	563	549	0			49
							619	9									
*05	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	154	1	2492	3	Y	585	602	0			32
							644	9									
06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	192	1	2320	3	Y	322	332	0			22
							354	9									

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
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	65	1	2459	3	Y	351	342	0			34
							386	9									
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0			56
							730	9									
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	244	1	4313	3	Y	563	562	0			57
							619	9									
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	218	1	3515	3	Y	603	623	0			37
							663	9									
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	248	1	3000	3	Y	358	368	0			27
							394	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0			42
							475	9									
03	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	125	1	2800	3	Y	410	415	0			37
							451	9									
04	3990	X	3423	-0-	-567	-0-	150	1	2654	3	Y	563	551	0			49
							619	9									
*05	4123	X	3441	-0-	-682	-0-	162	1	2617	3	Y	602	617	0			34
							662	9									
06	3990	X	2367	-0-	-1623	-0-	160	1	1940	3	Y	243	256	0			21
							267	9									

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
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
							740	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	101	1	3826	3	Y	677	661	0			62
							745	9									
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	193	1	4328	3	Y	575	587	0			50
							633	9									
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	221	1	3921	3	Y	563	559	0			54
							619	9									
*05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	184	1	2962	3	Y	605	624	0			35
							666	9									
06	4170	X	2839	-0-	-1331	-0-	186	1	2250	3	Y	366	375	0			26
							403	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
							700	9									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	78	1	2973	3	Y	780	754	0			73
							858	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	251	1	5634	3	Y	1409	1364	0			118
							1550	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	293	1	5189	3	Y	563	597	0			84
							619	9									
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	288	1	4640	3	Y	629	662	0			51
							692	9									
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	328	1	3971	3	Y	809	800	0			60
							890	9									

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
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582	0			56
							640	9									
03	3100	N	6575	-0-	3475	4657	246	1	5538	3	Y	719	713	0			62
							791	9									
04	11339	X	6682	-0-	-4657	-0-	324	1	5739	3	Y	563	565	0			60
							619	9									
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	297	1	4786	3	Y	608	630	0			38
							669	9									
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	350	1	4236	3	Y	430	436	0			32
							473	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590	1			231
							600	9									
03	19189	X	16651	-0-	-2538	-0-	901	1	15119	3	Y	574	575	1			230
							631	9									
04	18570	X	15427	-0-	-3143	-0-	821	1	14231	3	Y	341	358	1			213
							375	9									
*05	19189	X	16256	-0-	-2933	-0-	969	1	14898	3	Y	354	358	1			209
							389	9									
06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734	1	12345	3	Y	491	465	1			235
							540	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	86	-0-	-565	-0-	6	1	61	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	357	310	1			49
*05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	50	1	617	3	Y	265	287	1			27
							292	9									
*06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	182	1	1466	3	Y	333	295	1			65
							366	9									

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
01	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	108	98	1			10
							119	9									
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	192	1	2079	3	Y	357	317	1			50
							393	9									
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	193	1	2381	3	Y	323	340	1			33
							355	9									
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	2714	3	Y	304	275	1			62
							334	9									

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
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	923	3	Y	367	345	1			31
							1	4	404	9							
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	144	1	1564	3	Y	357	337	1			51
							393	9									
*05	3100	N	4481	-0-	1381	1381	308	1	3795	3	Y	344	362	1			33
							378	9									
*06	3000	N	3055	-0-	55	1436	307	1	2471	3	Y	252	235	1			50
							277	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
							1	4	32	9							
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
							23	4	24	9							
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	207	1	2019	3	Y	20	19	1			4
							26	4	22	9							
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	366	1	5517	3	Y	33	33	1			4
							4	4	36	9							
*05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	477	1	1723	3	Y	52	51	1			5
							2	4	57	9							
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	460	1	3825	3	Y	144	85	0	60	1	4
							9	4	158	9							

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
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0			153
							1	4	1157	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	472	1	7157	3	Y	1122	1156	0			119
							16	4	1234	9							
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	419	1	6783	3	Y	816	853	0			82
							1	4	898	9							
*05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	420	1	5309	3	Y	800	797	0			85
							3	4	880	9							
*06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	927	0			80
							1	4	1014	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0			150
							1	4	1166	9							
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	423	1	6405	3	Y	1067	1105	0			112
							14	4	1174	9							
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	403	1	6518	3	Y	814	848	0			78
							1	4	895	9							
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	511	1	6458	3	Y	777	775	0			80
							4	4	855	9							
*06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1258	0			104
							1	4	1410	9							

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
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
							1	4	1258	9							
02	7084	X	5139	-0-	-1945	-0-	242	1	3870	3	Y	934	918	0			133
							1027	9									
03	7843	X	6086	-0-	-1757	-0-	322	1	4891	3	Y	784	832	0			85
							11	4	862	9							
04	7590	X	6717	-0-	-873	-0-	338	1	5481	3	Y	815	823	0			77
							1	4	897	9							
*05	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	449	1	5675	3	Y	773	771	0			79
							3	4	850	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	628	1	5240	3	Y	637	661	0			55
							1	4	701	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
							675	9									
02	6216	X	6042	-0-	-174	-0-	310	1	4988	3	Y	675	646	0			90
							1	4	743	9							
03	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	329	1	4988	3	Y	742	759	0			73
							11	4	816	9							
04	6570	X	5705	-0-	-865	-0-	280	1	4530	3	Y	814	817	0			70
							895	9									
*05	6789	X	4835	-0-	-1954	-0-	293	1	3706	3	Y	758	754	0			74
							2	4	834	9							
06	6480	X	3785	-0-	-2695	-0-	354	1	2950	3	Y	437	475	0			36
							481	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	273	1	4364	3	Y	514	506	0			68
							565	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	379	1	5747	3	Y	857	846	0			79
							13	4	943	9							
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	368	1	5965	3	Y	815	825	0			69
							1	4	897	9							
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	481	1	6065	3	Y	758	756	0			71
							3	4	834	9							
*06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	537	0			39
							1	4	556	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	3	Y	893	854	0			121
							982	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	4733	3	Y	849	884	0			86
							10	4	934	9							
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	297	1	4796	3	Y	814	828	0			72
							895	9									
*05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5098	3	Y	770	768	0			74
							3	4	847	9							
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	644	0			49
							1	4	681	9							

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
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	344	1	5521	3	Y	665	666	0			96
							1	4	732	9							
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	349	1	5278	3	Y	746	765	0			77
							11	4	821	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	331	1	5357	3	Y	814	817	0			74
							1	4	895	9							
*05	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	404	1	5103	3	Y	764	760	0			78
							3	4	840	9							
06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	562	0			46
							1	4	583	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							
02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							
03	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	124	1	1206	3	Y	7	8	1			-0-
							15	4	8	9							
04	2340	X	70	-0-	-2270	-0-	2	1	32	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1068	1	3861	3	Y	49	47	1			3
							6	4	54	9							
*06	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	1770	1	14711	3	Y	291	173	0	118	1	3
							35	4	320	9							

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
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
02	4844	X	864	-0-	-3980	-0-	74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
							13	4									
03	4495	X	671	-0-	-3824	-0-	62	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
							7	4	6	9							
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	248	1	3740	3	Y	33	32	1			1
							3	4	36	9							
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	605	1	2185	3	Y	51	48	1			4
							3	4	56	9							
*06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	772	1	6410	3	Y	206	122	0	84	1	4
							15	4	227	9							

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
01	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
							18	4	1520	9							
02	53480	X	48573	-0-	-4907	-0-	2621	1	44675	3	Y	1153	1116	1			74
							9	4	1268	9							
03	59210	X	51377	-0-	-7833	-0-	2793	1	47309	3	Y	1149	1181	1			42
							11	4	1264	9							
04	57300	X	47909	-0-	-9391	-0-	2569	1	44386	3	Y	866	870	1			38
							1	4	953	9							
*05	59210	X	47994	-0-	-11216	-0-	2890	1	44166	3	Y	853	849	1			42
							938	9									
06	55800	X	45253	-0-	-10547	-0-	2485	1	41829	3	Y	853	845	1			50
							1	4	938	9							

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
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
							1	4	195	9							
02	5712	X	4637	-0-	-1075	-0-	215	1	3842	3	Y	527	462	0			99
							580	9									
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	3	Y	463	487	0			75
							1	4	509	9							
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	308	1	5339	3	Y	503	483	0			95
							553	9									
*05	5642	X	4728	-0-	-914	-0-	367	1	3962	3	Y	363	391	0			67
							399	9									
06	6120	X	2433	-0-	-3687	-0-	236	1	1944	3	Y	230	228	0			69
							253	9									

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
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
							1	4	1242	9							
02	5600	X	4940	-0-	-660	-0-	230	1	3836	3	Y	792	807	0			23
							3	4	871	9							
03	6200	X	5812	-0-	-388	-0-	274	1	4694	3	Y	766	764	0			25
							1	4	843	9							
04	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	198	1	4228	3	Y	775	778	0			22
							853	9									
*05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	313	1	6140	3	Y	822	818	0			26
							1	4	904	9							
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	334	1	4884	3	Y	982	991	0			17
							1080	9									

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
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	302	1	5038	3	Y	849	843	0			25
							4	4	934	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	406	1	6957	3	Y	1229	1213	0			41
							1	4	1352	9							
04	7200	X	6451	-0-	-749	-0-	249	1	5348	3	Y	775	783	0			33
							1	4	853	9							
*05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	336	1	6606	3	Y	824	821	0			36
							1	4	906	9							
*06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	445	1	6533	3	Y	1195	1207	0			24
							1	4	1315	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							
02	8260	X	6595	-0-	-1665	-0-	312	1	5208	3	Y	974	984	0			31
							4	4	1071	9							
03	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	347	1	5933	3	Y	1268	1256	0			43
							1	4	1395	9							
04	8220	X	5827	-0-	-2393	-0-	222	1	4752	3	Y	775	784	0			34
							853	9									
*05	8029	X	6164	-0-	-1865	-0-	255	1	5001	3	Y	825	821	0			38
							908	9									
06	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	335	1	4898	3	Y	1124	1136	0			26
							1236	9									

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
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
						1	4	771	9							
02	4228 X	3842	-0-	-386	-0-	177	1	2946	3	Y	652	657	0			19
						2	4	717	9							
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	3726	3	Y	865	856	0			28
						952	9									
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	230	1	4918	3	Y	775	779	0			24
						853	9									
*05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	205	1	4012	3	Y	821	819	0			26
						903	9									
*06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	309	1	4519	3	Y	971	980	0			17
						1068	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
						1	4	966	9							
02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	277	1	4625	3	Y	1065	1063	0			31
						4	4	1172	9							
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	331	1	5664	3	Y	1096	1091	0			36
						1	4	1206	9							
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	283	1	6078	3	Y	775	782	0			29
						1	4	853	9							
*05	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	292	1	5733	3	Y	826	820	0			35
						1	4	909	9							
*06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	346	1	5073	3	Y	1020	1032	0			23
						1122	9									

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

01	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
						2	4	678	9							
02	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	858	1	15025	3	Y	478	485	1			184
						2	4	526	9							
03	20987 X	18336	-0-	-2651	-0-	997	1	16833	3	Y	458	471	1			171
						2	4	504	9							
04	20310 X	18217	-0-	-2093	-0-	1056	1	16686	3	Y	431	414	1			188
						1	4	474	9							
*05	19561 X	16375	-0-	-3186	-0-	1010	1	14904	3	Y	419	437	1			170
						461	9									
06	18840 X	17168	-0-	-1672	-0-	991	1	15691	3	Y	441	441	1			170
						1	4	485	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
						1	4	523	9							
02	11144 X	10472	-0-	-672	-0-	543	1	9497	3	Y	392	396	1			154
						1	4	431	9							
03	13702 X	12941	-0-	-761	-0-	692	1	11697	3	Y	500	504	1			150
						2	4	550	9							
04	13260 X	10332	-0-	-2928	-0-	588	1	9270	3	Y	431	414	1			167
						474	9									
*05	12927 X	10345	-0-	-2582	-0-	628	1	9274	3	Y	403	422	1			148
						443	9									
06	12510 X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	292	1			142
						315	9									

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
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
							8	4	529	9							
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	109	1	3733	3	Y	361	346	0			72
							52	4	397	9							
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	262	1	7030	3	Y	718	736	0			54
							11	4	790	9							
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	433	1	5547	3	Y	388	365	0			77
							19	4	427	9							
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	289	1	5482	3	Y	425	428	0			74
							21	4	468	9							
*06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	526	1	5479	3	Y	498	506	0			66
							32	4	548	9							

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
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
							7	4	34	9							
02	1120	X	807	-0-	-313	-0-	64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
							11	4	64	9							
03	2294	X	656	-0-	-1638	-0-	60	1	576	3	Y	13	14	1			4
							6	4	14	9							
04	2220	X	1618	-0-	-602	-0-	99	1	1482	3	Y	33	32	1			5
							1	4	36	9							
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	865	1	3128	3	Y	51	48	1			8
							5	4	56	9							
*06	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	1300	1	10797	3	Y	602	357	0	241	1	12
							25	4	662	9							

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
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
							1221	9									
02	7812	X	3598	-0-	-4214	-0-	309	1	2266	3	Y	868	906	1			112
							68	4	955	9							
03	7378	X	2933	-0-	-4445	-0-	95	1	1872	3	Y	878	902	1			88
							966	9									
04	5220	X	3280	-0-	-1940	-0-	511	1	2196	3	Y	521	539	1			70
							573	9									
*05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	2083	1	3197	3	Y	513	526	1			57
							14	4	564	9							
*06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1439	1	3596	3	Y	681	608	1			130
							749	9									

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
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
							1095	9									
02	5432	X	4070	-0-	-1362	-0-	166	1	2763	3	Y	1035	1038	0			33
							2	4	1139	9							
03	5983	X	3971	-0-	-2012	-0-	152	1	2592	3	Y	1115	1109	0			39
							1227	9									
04	4230	X	3350	-0-	-880	-0-	112	1	2385	3	Y	775	782	0			32
							853	9									
*05	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	170	1	3320	3	Y	824	820	0			36
							906	9									
*06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	285	1	4176	3	Y	1120	1131	0			25
							1232	9									

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
01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
						1	4	699	9							
02	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	956	1	16150	3	Y	556	548	0			33
						3	4	612	9							
03	22227 X	1390	-0-	-20837	-0-	76	1	1266	3	Y	43	73	0			3
						1	4	47	9							
04	21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	350	320	0			33
*05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	280	297	0			16
06	19680 X	7989	-0-	-11691	-0-	437	1	7299	3	Y	226	17	0	203	1	22
						4	4	249	9							

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
01	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
						1	4	810	9							
02	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	869	1	14688	3	Y	607	600	0			37
						3	4	668	9							
03	22692 X	13632	-0-	-9060	-0-	752	1	12376	3	Y	453	464	0			26
						6	4	498	9							
04	21960 X	14622	-0-	-7338	-0-	801	1	13437	3	Y	349	340	0			35
						384	9									
*05	20150 X	6071	-0-	-14079	-0-	360	1	5335	3	Y	342	358	0			19
						376	9									
06	19500 X	13724	-0-	-5776	-0-	753	1	12584	3	Y	345	25	0	305	1	34
						7	4	380	9							

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
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
						669	9									
02	4368 X	3790	-0-	-578	-0-	184	1	3056	3	Y	498	503	0			15
						2	4	548	9							
03	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	208	1	3559	3	Y	732	723	0			24
						805	9									
04	4680 X	4237	-0-	-443	-0-	151	1	3233	3	Y	775	778	0			21
						853	9									
*05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	197	1	3862	3	Y	820	818	0			23
						902	9									
*06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	255	1	3729	3	Y	727	735	0			15
						800	9									

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
01	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
						2	4	200	9							
02	2576 X	2162	-0-	-414	-0-	53	1	1809	3	Y	250	225	0			46
						25	4	275	9							
03	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	69	1	1860	3	Y	224	252	0			18
						3	4	246	9							
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	260	1	3337	3	Y	387	360	0			45
						12	4	426	9							
*05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	127	1	2403	3	Y	360	366	0			39
						9	4	396	9							
*06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	221	1	2311	3	Y	412	420	0			31
						14	4	453	9							

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
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1036	1	17520	3	Y	689	681	0			44
							4	4	758	9							
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	349	317	0			32
*05	18941	X	310	-0-	-18631	-0-	1	3	309	9	Y	281	297	0			16
06	18330	X	3601	-0-	-14729	-0-	194	1	3251	3	Y	140	11	0	131	1	14
							2	4	154	9							

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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	898	3	Y	173	168	0			34
							12	4	190	9							
03	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	18	1	501	3	Y	159	180	0			13
							1	4	175	9							
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	3	Y	388	360	0			41
							7	4	427	9							
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	3	Y	360	366	0			35
							6	4	396	9							
*06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2283	3	Y	363	372	0			26
							14	4	399	9							

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
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							
02	3388	X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420	0			87
							34	4	495	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609	0			44
							5	4	623	9							
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	215	1	2760	3	Y	388	364	0			68
							10	4	427	9							
*05	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	108	1	2058	3	Y	373	382	0			59
							8	4	410	9							
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	297	1	3098	3	Y	548	551	0			56
							18	4	603	9							

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
01	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							
02	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552	1			40
							6	4	627	9							
03	41199	X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608	1			25
							7	4	652	9							
04	39870	X	32218	-0-	-7652	-0-	1712	1	29554	3	Y	865	848	1			42
							952	9									
*05	41199	X	33023	-0-	-8176	-0-	1973	1	30149	3	Y	819	816	1			45
							901	9									
06	34980	X	30737	-0-	-4243	-0-	1699	1	28585	3	Y	412	428	1			29
							453	9									

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176	0			37
							13	4	217	9							
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340	0			25
							1	4	361	9							
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	841	3	Y	388	361	0			52
							3	4	427	9							
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	Y	359	367	0			44
							4	4	395	9							
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	168	1	1751	3	Y	405	412	0			37
							10	4	446	9							

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
01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703	1			31
							763	9									
03	21297	X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709	1			29
							778	9									
04	20610	X	16928	-0-	-3682	-0-	904	1	15548	3	Y	432	433	1			28
							1	4	475	9							
*05	20739	X	17188	-0-	-3551	-0-	1057	1	15614	3	Y	470	463	1			35
							517	9									
06	18960	X	16814	-0-	-2146	-0-	895	1	15146	3	Y	703	659	1			79
							773	9									

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
01	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
							848	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1			283
							653	9									
03	38099	X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1			285
							745	9									
04	36870	X	27083	-0-	-9787	-0-	1457	1	25251	3	Y	341	364	1			262
							375	9									
*05	38099	X	27500	-0-	-10599	-0-	1656	1	25458	3	Y	351	359	1			254
							386	9									
06	30000	X	27464	-0-	-2536	-0-	1506	1	25336	3	Y	565	531	1			288
							622	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
							856	9									
02	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1			294
							650	9									
03	31186	X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1			297
							768	9									
04	30180	X	25887	-0-	-4293	-0-	1391	1	24121	3	Y	341	365	1			273
							375	9									
*05	30876	X	24265	-0-	-6611	-0-	1458	1	22412	3	Y	359	366	1			266
							395	9									
06	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	462	1			293
							538	9									

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
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
							4	4	442	9							
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0			58
							39	4	319	9							
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	95	1	2549	3	Y	321	353	0			26
							4	4	353	9							
04	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	121	1	1548	3	Y	388	361	0			53
							5	4	427	9							
*05	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	114	1	2157	3	Y	347	358	0			42
							8	4	382	9							
06	3120	X	2117	-0-	-1003	-0-	157	1	1643	3	Y	279	291	0			30
							10	4	307	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
							3	4	325	9							
02	3360	X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0			52
							31	4	318	9							
03	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	96	1	2582	3	Y	351	379	0			24
							4	4	386	9							
04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	192	1	2462	3	Y	387	362	0			49
							9	4	426	9							
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	194	1	3690	3	Y	359	367	0			41
							14	4	395	9							
*06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	316	1	3296	3	Y	389	398	0			32
							20	4	428	9							

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
01	3100	N	4201	-0-	1101	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
							5	4	420	9							
02	2800	N	4016	-0-	1216	2317	104	1	3580	3	Y	256	249	0			50
							50	4	282	9							
03	6016	X	3699	-0-	-2317	-0-	120	1	3233	3	Y	310	337	0			23
							5	4	341	9							
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	240	1	3076	3	Y	388	361	0			50
							11	4	427	9							
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	160	1	3044	3	Y	345	355	0			40
							12	4	380	9							
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	281	1	2923	3	Y	257	269	0			28
							17	4	283	9							

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
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
							4	4	436	9							
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	309	293	0			61
							37	4	340	9							
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	97	1	2619	3	Y	330	364	0			27
							4	4	363	9							
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	3	Y	388	361	0			54
							7	4	427	9							
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	174	1	3299	3	Y	343	354	0			43
							12	4	377	9							
*06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	269	1	2805	3	Y	374	382	0			35
							17	4	411	9							

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
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0			22
							546	9									
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	820	1	13858	3	Y	573	559	0			36
							3	4	630	9							
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	913	1	15051	3	Y	858	844	0			50
							8	4	944	9							
04	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	870	1	14591	3	Y	349	360	0			39
							384	9									
*05	16368	X	15260	-0-	-1108	-0-	939	1	13925	3	Y	360	377	0			22
							396	9									
06	15840	X	15315	-0-	-525	-0-	825	1	13792	3	Y	627	45	0	544	1	60
							8	4	690	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0			16
							88	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2564	3	Y	192	172	0			36
							211	9									
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	3	Y	65	89	0			12
							72	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	246	1	4270	3	Y	503	466	0			49
							553	9									
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	531	1	5740	3	Y	352	366	0			35
							1	4	387	9							
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	461	1	3807	3	Y	223	219	0			39
							1	4	245	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
							1871	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	438	597	0			131
							482	9									
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	61	166	0			26
							67	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	175	1	3035	3	Y	502	469	0			59
							552	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	431	434	0			56
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	277	1	2282	3	Y	491	457	0			90
							540	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
							809	9									
02	4536	X	2638	-0-	-1898	-0-	233	1	1714	3	Y	581	608	1			78
							52	4	639	9							
03	5022	X	1791	-0-	-3231	-0-	55	1	1092	3	Y	585	601	1			62
							644	9									
04	4860	X	2391	-0-	-2469	-0-	343	1	1475	3	Y	521	512	1			71
							573	9									
*05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	1406	1	2160	3	Y	521	531	1			61
							10	4	573	9							
*06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	950	1	2374	3	Y	666	595	1			132
							733	9									

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
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									
02	6496	X	5673	-0-	-823	-0-	248	1	4886	3	Y	490	494	0			22
							539	9									
03	7192	X	7018	-0-	-174	-0-	223	1	6377	3	Y	380	354	0	36	1	12
							418	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	217	1	5928	3	Y	586	573	0			25
							645	9									
*05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	355	1	8146	3	Y	590	591	0			24
							649	9									
06	6780	X	6647	-0-	-133	-0-	246	1	6008	3	Y	357	359	0			22
							393	9									

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
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									
02	8316	X	6411	-0-	-1905	-0-	273	1	5394	3	Y	676	691	0			36
							744	9									
03	9207	X	7801	-0-	-1406	-0-	237	1	6802	3	Y	693	637	0	66	1	26
							762	9									
04	8850	X	5523	-0-	-3327	-0-	172	1	4706	3	Y	586	572	0			40
							645	9									
*05	8773	X	8288	-0-	-485	-0-	319	1	7319	3	Y	591	592	0			39
							650	9									
*06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	318	1	7768	3	Y	649	651	0			37
							714	9									

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
01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
							986	9									
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	1187	1	17895	3	Y	748	758	1			33
							823	9									
03	27993	X	20772	-0-	-7221	-0-	1196	1	18707	3	Y	790	791	1			32
							869	9									
04	27090	X	19707	-0-	-7383	-0-	1057	1	18174	3	Y	432	435	1			29
							1	4	475	9							
*05	24087	X	20022	-0-	-4065	-0-	1237	1	18268	3	Y	470	465	1			34
							517	9									
06	22200	X	19503	-0-	-2697	-0-	1042	1	17646	3	Y	740	692	1			82
							1	4	814	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
							717	9									
02	6104	X	5036	-0-	-1068	-0-	216	1	4256	3	Y	513	526	0			26
							564	9									
03	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	148	1	4233	3	Y	435	404	0	42	1	15
							479	9									
04	6540	X	6391	-0-	-149	-0-	203	1	5543	3	Y	586	573	0			28
							645	9									
*05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	233	1	5345	3	Y	594	592	0			30
							653	9									
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	222	1	5409	3	Y	500	502	0			28
							550	9									

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
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									
02	6272	X	6009	-0-	-263	-0-	257	1	5075	3	Y	615	639	0			32
							677	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	217	1	6225	3	Y	775	706	0	73	1	28
							853	9									
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	219	1	5978	3	Y	586	573	0			41
							645	9									
*05	6944	X	4929	-0-	-2015	-0-	178	1	4095	3	Y	596	592	0			45
							656	9									
06	6720	X	4433	-0-	-2287	-0-	148	1	3616	3	Y	608	610	0			43
							669	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
							915	9									
02	5124	X	4466	-0-	-658	-0-	178	1	3509	3	Y	708	722	0			37
							779	9									
03	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	161	1	4612	3	Y	735	674	0	69	1	29
							809	9									
04	5490	X	5158	-0-	-332	-0-	159	1	4354	3	Y	586	573	0			42
							645	9									
*05	5363	X	3880	-0-	-1483	-0-	134	1	3088	3	Y	598	592	0			48
							658	9									
06	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	157	1	3827	3	Y	625	627	0			46
							688	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
							1	4	892	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
							3	4	740	9							
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
04	26430	X	422	-0-	-26008	-0-	2	1	36	3	Y	349	317	0			32
							384	9									
*05	24893	X	8510	-0-	-16383	-0-	518	1	7683	3	Y	281	297	0			16
							309	9									
06	23160	X	20824	-0-	-2336	-0-	1128	1	18841	3	Y	768	54	0	658	1	72
							10	4	845	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
							1	4	910	9							
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
							3	4	745	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	3	Y	822	815	0			27
							1	4	904	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	152	1	3254	3	Y	775	779	0			23
							853	9									
*05	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	154	1	3018	3	Y	821	818	0			26
							903	9									
*06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	289	1	4227	3	Y	728	736	0			18
							801	9									

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
01	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
							53	4	608	9							
02	16408	X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
							343	9									
03	18166	X	15586	-0-	-2580	-0-	1061	1	14021	3	Y	458	451	1			118
							504	9									
04	17580	X	15192	-0-	-2388	-0-	835	1	13914	3	Y	403	405	1			116
							443	9									
*05	17112	X	16306	-0-	-806	-0-	1018	1	14841	3	Y	406	400	1			122
							447	9									
06	15930	X	14143	-0-	-1787	-0-	802	1	12924	3	Y	370	335	1			157
							10	4	407	9							

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
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
							541	9									
03	5053	X	4970	-0-	-83	-0-	150	1	4295	3	Y	477	439	0	45	1	17
							525	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	159	1	4335	3	Y	586	573	0			30
							645	9									
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	191	1	4391	3	Y	590	592	0			28
							649	9									
06	4920	X	4915	-0-	-5	-0-	176	1	4290	3	Y	408	410	0			26
							449	9									

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
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									
02	18004	X	17138	-0-	-866	-0-	1020	1	15377	3	Y	674	683	1			28
							741	9									
03	20491	X	17547	-0-	-2944	-0-	1007	1	15752	3	Y	716	718	1			26
							788	9									
04	19830	X	16287	-0-	-3543	-0-	869	1	14942	3	Y	432	433	1			25
							1	4	475	9							
*05	20491	X	16817	-0-	-3674	-0-	1034	1	15266	3	Y	470	464	1			31
							517	9									
06	18930	X	15586	-0-	-3344	-0-	837	1	14153	3	Y	542	516	1			57
							596	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									
02	5796	X	3949	-0-	-1847	-0-	169	1	3336	3	Y	404	423	0			21
							444	9									
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	117	1	3354	3	Y	403	372	0	38	1	14
							443	9									
04	6210	X	3516	-0-	-2694	-0-	101	1	2770	3	Y	586	573	0			27
							645	9									
*05	6417	X	4266	-0-	-2151	-0-	151	1	3469	3	Y	587	591	0			23
							646	9									
06	6210	X	4866	-0-	-1344	-0-	171	1	4176	3	Y	472	473	0			22
							519	9									

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
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	770	765	0			25
							847	9									
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	140	1	2340	3	Y	709	714	0			20
							2	4	780	9							
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	191	1	3256	3	Y	687	685	0			22
							756	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	158	1	3382	3	Y	775	777	0			20
							853	9									
*05	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	88	1	1724	3	Y	820	817	0			23
							902	9									
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	194	1	2836	3	Y	710	719	0			14
							781	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761	1	12855	3	Y	531	533	0			20
							584	9									
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	591	1	9984	3	Y	426	421	0			25
							2	4	469	9							
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	349	317	0			32
*05	8959	X	3028	-0-	-5931	-0-	172	1	2547	3	Y	281	297	0			16
							309	9									
*06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	873	1	14591	3	Y	415	30	0	362	1	39
							8	4	457	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1087	1	19042	3	Y	498	505	1			280
							3	4	548	9							
03	27218	X	21164	-0-	-6054	-0-	1148	1	19397	3	Y	560	569	1			271
							3	4	616	9							
04	26340	X	19447	-0-	-6893	-0-	1130	1	17841	3	Y	432	418	1			285
							1	4	475	9							
*05	24180	X	19252	-0-	-4928	-0-	1192	1	17602	3	Y	416	435	1			266
							458	9									
06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	437	1			266
							1	4	481	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							
02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	745	1	13044	3	Y	513	518	1			360
							2	4	564	9							
03	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	910	1	15371	3	Y	451	466	1			345
							2	4	496	9							
04	19500	X	15855	-0-	-3645	-0-	916	1	14464	3	Y	431	413	1			363
							1	4	474	9							
*05	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	2341	1	34573	3	Y	416	433	1			346
							1	4	458	9							
06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			344
							446	9									

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
01	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
						2	4	878	9							
02	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	1054	1	18433	3	Y	649	657	1			435
						2	4	714	9							
03	27404 X	21012	-0-	-6392	-0-	1131	1	19098	3	Y	709	722	1			422
						3	4	780	9							
04	26520 X	19065	-0-	-7455	-0-	1107	1	17482	3	Y	432	424	1			430
						1	4	475	9							
*05	23808 X	18206	-0-	-5602	-0-	1125	1	16612	3	Y	426	445	1			411
						469	9									
06	22290 X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	509	1			415
						1	4	564	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
						2	4	519	9							
02	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	858	1	15024	3	Y	354	361	1			145
						2	4	389	9							
03	22196 X	18017	-0-	-4179	-0-	982	1	16572	3	Y	419	424	1			140
						2	4	461	9							
04	21480 X	15951	-0-	-5529	-0-	921	1	14555	3	Y	431	411	1			160
						1	4	474	9							
*05	20522 X	5307	-0-	-15215	-0-	309	1	4560	3	Y	398	417	1			141
						438	9									
06	18960 X	14698	-0-	-4262	-0-	856	1	13543	3	Y	272	280	1			133
						299	9									

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
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
						1	4	1153	9							
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	271	1	4516	3	Y	745	758	0			25
						3	4	820	9							
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	338	1	5782	3	Y	817	812	0			30
						1	4	899	9							
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	238	1	5096	3	Y	775	779	0			26
						853	9									
*05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	289	1	5663	3	Y	822	818	0			30
						904	9									
*06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	344	1	5031	3	Y	734	742	0			22
						807	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
						1	4	735	9							
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	251	1	4172	3	Y	555	561	0			15
						3	4	611	9							
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	230	1	3942	3	Y	573	571	0			17
						1	4	630	9							
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	176	1	3760	3	Y	775	776	0			16
						853	9									
*05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	205	1	4013	3	Y	819	817	0			18
						901	9									
*06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	310	1	4540	3	Y	552	558	0			12
						607	9									

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
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
						1	4	795	9							
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	3	Y	696	700	0			23
						3	4	766	9							
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	239	1	4092	3	Y	812	806	0			29
						1	4	893	9							
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	157	1	3358	3	Y	775	779	0			25
						853	9									
*05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	198	1	3875	3	Y	821	818	0			28
						903	9									
*06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	269	1	3943	3	Y	747	755	0			20
						822	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
						630	9									
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	214	1	4228	3	Y	483	494	0			22
						531	9									
03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	197	1	5632	3	Y	623	567	0	58	1	20
						685	9									
04	6240 X	5269	-0-	-971	-0-	163	1	4461	3	Y	586	573	0			33
						645	9									
*05	6448 X	5257	-0-	-1191	-0-	192	1	4414	3	Y	592	592	0			33
						651	9									
06	6300 X	5520	-0-	-780	-0-	195	1	4773	3	Y	502	504	0			31
						552	9									

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
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
						538	9									
02	4116 X	3764	-0-	-352	-0-	157	1	3106	3	Y	455	462	0			22
						501	9									
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	140	1	4017	3	Y	527	481	0	50	1	18
						580	9									
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	138	1	3756	3	Y	586	573	0			31
						645	9									
*05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	168	1	3856	3	Y	590	592	0			29
						649	9									
06	4470 X	3367	-0-	-1103	-0-	115	1	2819	3	Y	394	397	0			26
						433	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
						572	9									
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	3	Y	561	553	0			22
						617	9									
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	20	1	3381	3	Y	537	542	0			17
						9	4	591	9							
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	27	1	2432	3	Y	777	772	0			22
						855	9									
*05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	39	1	3219	3	Y	752	750	0			24
						827	9									
*06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	35	1	2312	3	Y	479	490	0			13
						527	9									

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
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
						429	9									
02	3444 X	2666	-0-	-778	-0-	22	1	2316	3	Y	298	299	0			11
						328	9									
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	26	1	4507	3	Y	516	511	0			16
						12	4	568	9							
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	50	1	4464	3	Y	777	772	0			21
						855	9									
*05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	59	1	4898	3	Y	753	750	0			24
						828	9									
*06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	71	1	4661	3	Y	455	466	0			13
						1	4	501	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
						704	9									
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	3	Y	616	610	0			28
						678	9									
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	3327	3	Y	612	616	0			24
						9	4	673	9							
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	45	1	4025	3	Y	777	772	0			29
						855	9									
*05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	38	1	3097	3	Y	753	751	0			31
						828	9									
*06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3316	3	Y	613	624	0			20
						1	4	674	9							

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
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
						504	9									
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	22	1	2310	3	Y	376	375	0			15
						414	9									
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	3	Y	402	403	0			14
						7	4	442	9							
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	32	1	2878	3	Y	777	771	0			20
						855	9									
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	37	1	3044	3	Y	750	748	0			22
						825	9									
06	2760 X	2087	-0-	-673	-0-	25	1	1656	3	Y	369	380	0			11
						406	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
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
						129	4	677	9							
02	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	395	1	4003	3	Y	838	813	0			62
						196	4	922	9							
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	197	1	4448	3	Y	1006	1009	0			59
						1	4	1107	9							
04	5490 X	4900	-0-	-590	-0-	340	1	3727	3	Y	721	747	0			33
						40	4	793	9							
*05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	331	1	5011	3	Y	800	802	0			31
						15	4	880	9							
*06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	639	1	7109	3	Y	1468	1451	0			48
						1	4	1615	9							

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
01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
						2	4	789	9							
02	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	836	1	14631	3	Y	564	572	1			190
						2	4	620	9							
03	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	954	1	16103	3	Y	674	683	1			181
						2	4	741	9							
04	17130 X	13576	-0-	-3554	-0-	781	1	12321	3	Y	431	423	1			189
						474	9									
*05	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1811	1	26731	3	Y	419	439	1			169
						461	9									
06	17250 X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	566	1			176
						1	4	630	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

01	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
						1	4	2490	9							
02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	576	1	5785	3	Y	1254	1277	0			173
						1379	9									
03	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	805	1	7340	3	Y	976	1045	0			104
						5	4	1074	9							
04	8550 X	6919	-0-	-1631	-0-	309	1	5900	3	Y	642	670	0			76
						4	4	706	9							
*05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	526	1	7937	3	Y	632	643	0			65
						1	4	695	9							
*06	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	765	1	6643	3	Y	1098	1100	0			63
						1	4	1208	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

01	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
						1	4	966	9							
02	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	876	1	14811	3	Y	603	601	0			37
						3	4	663	9							
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	349	317	0			32
*05	17825 X	355	-0-	-17470	-0-	3	1	43	3	Y	281	297	0			16
						309	9									
06	17250 X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	1	0	17	1	2
						4	9									

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

01	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
						2	4	592	9							
02	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	671	1	11761	3	Y	484	486	1			183
						2	4	532	9							
03	18972 X	13553	-0-	-5419	-0-	724	1	12229	3	Y	544	553	1			174
						2	4	598	9							
04	18360 X	12694	-0-	-5666	-0-	728	1	11492	3	Y	431	416	1			189
						474	9									
*05	14942 X	9796	-0-	-5146	-0-	593	1	8750	3	Y	412	429	1			172
						453	9									
06	14460 X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	360	1			169
						393	9									

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
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
							761	9									
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	38	1	3926	3	Y	518	518	0			21
							570	9									
03	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	27	1	4723	3	Y	555	557	0			19
							13	4	611	9							
04	5220	X	4802	-0-	-418	-0-	44	1	3903	3	Y	777	772	0			24
							855	9									
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	77	1	6339	3	Y	750	748	0			26
							825	9									
06	5220	X	4222	-0-	-998	-0-	55	1	3682	3	Y	440	452	0			14
							1	4	484	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
							2	4	255	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	3	Y	332	344	0			44
							1	4	365	9							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	Y	274	282	0			36
							301	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	198	1	1573	3	Y	337	322	0			51
							371	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	256	1	1810	3	Y	353	359	0			45
							388	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	281	1	1846	3	Y	245	254	0			36
							270	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
							607	9									
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	33	1	3406	3	Y	443	442	0			20
							487	9									
03	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4070	3	Y	451	454	0			17
							11	4	496	9							
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	43	1	3857	3	Y	777	771	0			23
							855	9									
*05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	3807	3	Y	749	748	0			24
							824	9									
*06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	73	1	4852	3	Y	449	460	0			13
							1	4	494	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
							340	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	35	1	3686	3	Y	339	334	0			17
							373	9									
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	20	1	3376	3	Y	374	375	0			16
							9	4	411	9							
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	49	1	4400	3	Y	777	770	0			23
							855	9									
*05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	48	1	3941	3	Y	748	747	0			24
							823	9									
06	4170	X	4030	-0-	-140	-0-	55	1	3631	3	Y	312	324	0			12
							1	4	343	9							

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
01	12813 X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-					-0-
02	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	3	Y	-0-					-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	3	Y	1192	1136	1			56
						1311	9									
04	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	45	1	9468	3	Y	1018	934	1			140
						1120	9									
*05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	21	1	4731	3	Y	1601	1570	1			171
						1761	9									
*06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	147	1	4828	3	Y	561	668	1			64
						617	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0			7
						224	9									
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	3	Y	188	187	0			8
						207	9									
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	3	Y	210	210	0			8
						6	4	231	9							
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	43	1	3851	3	Y	777	769	0			16
						855	9									
*05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	23	1	1879	3	Y	748	746	0			18
						823	9									
*06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	40	1	2672	3	Y	198	210	0			6
						1	4	218	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
						345	9									
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	29	1	3006	3	Y	494	483	0			20
						543	9									
03	3844 X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3218	3	Y	381	387	0			14
						9	4	419	9							
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	33	1	2967	3	Y	777	770	0			21
						855	9									
*05	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	33	1	2709	3	Y	749	747	0			23
						824	9									
06	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	45	1	2985	3	Y	358	369	0			12
						1	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1			166
							2397	9									
02	13160	X	11016	-0-	-2144	-0-	189	1	8981	3	Y	1678	1704	1			140
							1846	9									
03	14570	X	13084	-0-	-1486	-0-	114	1	11993	3	Y	888	982	1			46
							977	9									
04	14100	X	7984	-0-	-6116	-0-	33	1	6831	3	Y	1018	928	1			136
							1120	9									
*05	14570	X	8558	-0-	-6012	-0-	29	1	6660	3	Y	1699	1659	1			176
							1869	9									
06	14100	X	11776	-0-	-2324	-0-	295	1	9724	3	Y	1597	1625	1			148
							1757	9									

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
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1			174
							2518	9									
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	270	1	12787	3	Y	3637	3520	1			291
							4001	9									
03	15779	X	12103	-0-	-3676	-0-	96	1	10043	3	Y	1785	1980	1			96
							1964	9									
04	15270	X	13498	-0-	-1772	-0-	59	1	12319	3	Y	1018	970	1			144
							1120	9									
*05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	96	1	21921	3	Y	1803	1759	1			188
							1983	9									
06	15270	X	13085	-0-	-2185	-0-	342	1	11268	3	Y	1341	1401	1			128
							1475	9									

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
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1			154
							1	4	463	9							
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	595	1	10404	3	Y	352	356	1			150
							1	4	387	9							
03	16616	X	12311	-0-	-4305	-0-	675	1	11408	3	Y	205	221	1			134
							2	4	226	9							
04	16080	X	14014	-0-	-2066	-0-	807	1	12733	3	Y	431	402	1			163
							474	9									
05	14477	X	6518	-0-	-7959	-0-	385	1	5679	3	Y	413	428	1			148
							454	9									
*06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	367	1			145
							400	9									

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
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0			65
							118	4	1262	9							
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	305	1	3095	3	Y	761	770	0			56
							152	4	837	9							
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	166	1	3769	3	Y	977	978	0			55
							1	4	1075	9							
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	314	1	3433	3	Y	722	745	0			32
							36	4	794	9							
*05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	276	1	4171	3	Y	813	816	0			29
							12	4	894	9							
*06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	545	1	6062	3	Y	1517	1500	0			46
							1	4	1669	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	370	1	3761	3	Y	694	681	0			47
							185	4	763	9							
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	206	1	4667	3	Y	815	819	0			43
							1	4	897	9							
04	5700	X	4519	-0-	-1181	-0-	308	1	3382	3	Y	721	736	0			28
							36	4	793	9							
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	337	1	5096	3	Y	775	778	0			25
							15	4	853	9							
*06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	755	1	8389	3	Y	1490	1472	0			43
							1	4	1639	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	1731	3	Y	345	332	0			22
							85	4	380	9							
03	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	76	1	1710	3	Y	469	467	0			24
							516	9									
04	3000	N	3212	-0-	212	212	201	1	2195	3	Y	721	717	0			28
							23	4	793	9							
*05	3100	N	3047	-0-	-53	159	135	1	2042	3	Y	785	787	0			26
							6	4	864	9							
*06	3000	N	4905	-0-	1905	2064	333	1	3697	3	Y	795	799	0			22
							875	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	236	1	2390	3	Y	605	608	0			47
							117	4	666	9							
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	98	1	2209	3	Y	589	600	0			36
							648	9									
04	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	197	1	2165	3	Y	721	725	0			32
							23	4	793	9							
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	194	1	2943	3	Y	792	792	0			32
							9	4	871	9							
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	372	1	4134	3	Y	1094	1089	0			37
							1	4	1203	9							

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
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	3	Y	91	94	0			7
							50	4	100	9							
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	95	96	0			6
							105	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	Y	721	697	0			30
							7	4	793	9							
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	644	3	Y	780	780	0			30
							2	4	858	9							
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1146	3	Y	724	730	0			24
							796	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
							4	4	1155	9							
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	134	1	3753	3	Y	779	792	0			38
							857	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	294	1	3859	3	Y	790	749	0			79
							869	9									
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	282	1	4435	3	Y	806	848	0	35	1	2
							2	4	887	9							
*05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	296	1	3301	3	Y	820	820	0			2
							902	9									
*06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	625	1	4881	3	Y	1244	1232	0			14
							1368	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
							2	4	220	9							
02	7084	X	5429	-0-	-1655	-0-	425	1	4850	3	Y	138	239	1			72
							2	4	152	9							
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	655	1	6285	3	Y	185	176	1			81
							2	4	204	9							
04	6600	X	6474	-0-	-126	-0-	146	1	6158	3	Y	145	131	1			95
							10	4	160	9							
*05	6820	X	4538	-0-	-2282	-0-	132	1	4342	3	Y	53	60	1			88
							6	4	58	9							
06	6930	X	4695	-0-	-2235	-0-	87	1	4147	3	Y	121	75	1			134
							328	4	133	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							
02	5180	X	3658	-0-	-1522	-0-	290	1	3311	3	Y	51	97	1			33
							1	4	56	9							
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	454	1	4348	3	Y	62	63	1			32
							1	4	68	9							
04	4920	X	4872	-0-	-48	-0-	110	1	4594	3	Y	146	99	1			79
							7	4	161	9							
*05	5084	X	3563	-0-	-1521	-0-	105	1	3414	3	Y	36	45	1			70
							4	4	40	9							
06	4920	X	4047	-0-	-873	-0-	76	1	3621	3	Y	58	45	1			83
							286	4	64	9							

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
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							
02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	307	1	3488	3	Y	105	191	1			60
							1	4	116	9							
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4937	3	Y	135	132	1			63
							1	4	149	9							
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	124	1	5247	3	Y	145	118	1			90
							9	4	160	9							
*05	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	113	1	3692	3	Y	110	80	1			120
							5	4	121	9							
06	5430	X	4421	-0-	-1009	-0-	83	1	3963	3	Y	55	62	1			113
							314	4	61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	3	Y	339	335	0			14
							373	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	Y	374	375	0			13
							9	4	411	9							
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	27	1	2391	3	Y	777	770	0			20
							855	9									
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	38	1	3125	3	Y	748	747	0			21
							823	9									
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	43	1	2843	3	Y	317	328	0			10
							1	4	349	9							

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
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	54	1	5734	3	Y	808	801	0			33
							1	4	889	9							
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	35	1	6122	3	Y	803	807	0			29
							17	4	883	9							
04	6300	X	6212	-0-	-88	-0-	59	1	5298	3	Y	777	774	0			32
							855	9									
*05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	73	1	6002	3	Y	753	752	0			33
							828	9									
*06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	91	1	6020	3	Y	712	723	0			22
							1	4	783	9							

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
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	38	1	3995	3	Y	597	587	0			27
							657	9									
03	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	23	1	4041	3	Y	672	673	0			26
							11	4	739	9							
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	47	1	4152	3	Y	777	773	0			30
							855	9									
*05	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	46	1	3784	3	Y	751	749	0			32
							826	9									
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	74	1	4895	3	Y	635	645	0			22
							1	4	699	9							

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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			2
							119	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	119	117	0			4
							131	9									
03	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0			4
							185	9									
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	560	556	0			8
							616	9									
*05	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	12	1	852	3	Y	609	564	0			53
							1	4	670	9							
06	1980	X	383	-0-	-1597	-0-	5	1	193	3	Y	168	13	0			208
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
							575	9									
02	12208	X	10877	-0-	-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0			30
							2	4	514	9							
03	15376	X	11636	-0-	-3740	-0-	635	1	10447	3	Y	499	499	0			30
							5	4	549	9							
04	14880	X	11471	-0-	-3409	-0-	624	1	10463	3	Y	349	342	0			37
							384	9									
*05	12245	X	11410	-0-	-835	-0-	699	1	10366	3	Y	314	331	0			20
							345	9									
06	11640	X	10444	-0-	-1196	-0-	566	1	9463	3	Y	373	27	0	328	1	38
							5	4	410	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0			21
							1081	9									
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			33
							1	4	909	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	775	785	0			23
							853	9									
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	125	1	8687	3	Y	560	560	0			23
							1	4	616	9							
*05	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	75	1	5165	3	Y	676	576	0			123
							4	4	744	9							
06	5820	X	3742	-0-	-2078	-0-	81	1	2957	3	Y	640	394	0			369
							704	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0			8
							378	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	269	265	0			12
							296	9									
03	7223	X	4558	-0-	-2665	-0-	67	1	3884	3	Y	552	547	0			17
							607	9									
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	116	1	8125	3	Y	560	560	0			17
							1	4	616	9							
*05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	153	1	10555	3	Y	618	572	0			63
							8	4	680	9							
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	186	117	0			132

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
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
							112	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	389	1	3909	3	Y	245	224	0			28
							270	9									
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	482	1	4390	3	Y	693	658	0			63
							3	4	762	9							
04	4680	X	4364	-0-	-316	-0-	182	1	3474	3	Y	642	652	0			53
							2	4	706	9							
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	277	1	4176	3	Y	623	633	0			43
							685	9									
06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	486	0			30
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
							54	4	386	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	1984	3	Y	303	301	0			25
							97	4	333	9							
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	103	1	2324	3	Y	342	345	0			22
							376	9									
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	2257	3	Y	721	711	0			32
							24	4	793	9							
*05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	3	Y	787	789	0			30
							9	4	866	9							
*06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	610	1	6777	3	Y	1227	1218	0			39
							1	4	1350	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
							39	4	204	9							
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	499	475	0			35
							102	4	549	9							
03	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	69	1	1560	3	Y	513	518	0			30
							564	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	3	Y	722	720	0			32
							24	4	794	9							
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	174	1	2641	3	Y	782	785	0			29
							8	4	860	9							
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	3	Y	748	753	0			24
							823	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	2583	3	Y	810	818	0			60
							127	4	891	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	827	840	0			47
							910	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	449	1	4921	3	Y	721	737	0			31
							52	4	793	9							
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	189	1	2859	3	Y	827	829	0			29
							8	4	910	9							
*06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	460	1	5121	3	Y	1716	1693	0			52
							1	4	1888	9							

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
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									
02	5684	X	5475	-0-	-209	-0-	166	1	4782	3	Y	479	471	0			68
							527	9									
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	247	1	5651	3	Y	494	506	0			56
							543	9									
04	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	327	1	5598	3	Y	547	526	0			77
							602	9									
*05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	303	1	5301	3	Y	518	537	0			58
							570	9									
06	6240	X	6195	-0-	-45	-0-	283	1	5466	3	Y	405	411	0			52
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
							546	9									
02	9016	X	8808	-0-	-208	-0-	270	1	7771	3	Y	697	671	0			95
							767	9									
03	10385	X	10271	-0-	-114	-0-	397	1	9095	3	Y	708	724	0			79
							779	9									
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	563	1	9661	3	Y	547	526	0			100
							602	9									
*05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	508	1	8884	3	Y	530	553	0			77
							583	9									
06	9930	X	9308	-0-	-622	-0-	427	1	8255	3	Y	569	571	0			75
							626	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
							4	4	361	9							
02	4732	X	4037	-0-	-695	-0-	11	1	3637	3	Y	353	359	0			15
							1	4	388	9							
03	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	29	1	4493	3	Y	346	347	0			14
							381	9									
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	18	1	4557	3	Y	692	690	0			16
							1	4	761	9							
*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	30	1	4767	3	Y	661	662	0			15
							727	9									
06	4740	X	4738	-0-	-2	-0-	58	1	4309	3	Y	337	337	0			15
							371	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	23	87	0			6
							7	4	25	9							
02	7056	X	4479	-0-	-2577	-0-	94	1	4282	3	Y	54	60	0			-0-
							44	4	59	9							
03	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	139	1	7261	3	Y	382	374	0	3	1	5
							35	4	420	9							
04	7710	X	5776	-0-	-1934	-0-	103	1	5651	3	Y	-0-	5	0			-0-
							22	4									
*05	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	96	1	4116	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	7590	X	4581	-0-	-3009	-0-	101	1	4055	3	Y	384	377	0	3	1	4
							3	4	422	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
							2	4	584	9							
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	701	1	12281	3	Y	442	446	1			165
							2	4	486	9							
03	16027	X	14780	-0-	-1247	-0-	797	1	13465	3	Y	469	480	1			154
							2	4	516	9							
04	15510	X	14333	-0-	-1177	-0-	825	1	13032	3	Y	432	414	1			172
							1	4	475	9							
*05	15965	X	12757	-0-	-3208	-0-	781	1	11527	3	Y	408	425	1			155
							449	9									
06	15060	X	12318	-0-	-2742	-0-	711	1	11243	3	Y	331	335	1			151
							364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
						2	4	521	9							
02	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	805	1	14085	3	Y	372	379	1			232
						2	4	409	9							
03	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	934	1	15775	3	Y	426	433	1			225
						2	4	469	9							
04	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	1004	1	15857	3	Y	431	412	1			244
						1	4	474	9							
*05	16678 X	15084	-0-	-1594	-0-	928	1	13706	3	Y	409	424	1			229
						450	9									
06	16140 X	14796	-0-	-1344	-0-	859	1	13606	3	Y	300	306	1			223
						1	4	330	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

01	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
						2	4	519	9							
02	14308 X	12079	-0-	-2229	-0-	630	1	11020	3	Y	389	393	1			143
						1	4	428	9							
03	16399 X	13007	-0-	-3392	-0-	700	1	11818	3	Y	443	450	1			136
						2	4	487	9							
04	15870 X	13899	-0-	-1971	-0-	799	1	12625	3	Y	431	412	1			155
						1	4	474	9							
*05	15190 X	11875	-0-	-3315	-0-	725	1	10700	3	Y	409	425	1			139
						450	9									
06	14700 X	12157	-0-	-2543	-0-	704	1	11131	3	Y	293	300	1			132
						322	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

01	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
						3	4	752	9							
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	1390	1	24334	3	Y	480	493	1			220
						3	4	528	9							
03	27900 X	24978	-0-	-2922	-0-	1363	1	23021	3	Y	537	547	1			210
						3	4	591	9							
04	27000 X	25799	-0-	-1201	-0-	1508	1	23816	3	Y	431	416	1			225
						1	4	474	9							
*05	27900 X	24647	-0-	-3253	-0-	1534	1	22649	3	Y	422	441	1			206
						464	9									
06	27000 X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	408	1			203
						1	4	446	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
						1	4									
02	4368 X	1345	-0-	-3023	-0-	29	1	1303	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	4836 X	244	-0-	-4592	-0-	3	1	165	3	Y	68	67	0			1
						1	4	75	9							
04	2880 X	624	-0-	-2256	-0-	12	1	610	3	Y	-0-	1	0			-0-
						2	4									
*05	2945 X	196	-0-	-2749	-0-	5	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	1440 X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
						147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
						78	4	738	9							
02	T. A.	3853	-0-	3853	7768	271	1	2741	3	Y	643	635	0			47
						134	4	707	9							
03	T. A.	4155	-0-	4155	11923	141	1	3192	3	Y	746	751	0			42
						1	4	821	9							
04	T. A.	3383	-0-	3383	15306	214	1	2351	3	Y	721	733	0			30
						25	4	793	9							
*05	18763 X	3457	-0-	-15306	-0-	160	1	2418	3	Y	793	794	0			29
						7	4	872	9							
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

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
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
						90	4	1044	9							
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	383	1	3883	3	Y	1085	1061	0			77
						190	4	1194	9							
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	214	1	4848	3	Y	906	932	0			51
						1	4	997	9							
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	377	1	4130	3	Y	721	742	0			30
						44	4	793	9							
*05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	238	1	3587	3	Y	816	817	0			29
						10	4	898	9							
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

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
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
						89	4	1587	9							
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	237	1	2405	3	Y	659	693	0			51
						118	4	725	9							
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	105	1	2382	3	Y	649	663	0			37
						1	4	714	9							
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	3	Y	721	728	0			30
						23	4	793	9							
*05	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	106	1	1603	3	Y	784	786	0			28
						5	4	862	9							
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
						104	4	960	9							
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	291	1	2943	3	Y	769	763	0			59
						144	4	846	9							
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	951	954	0			56
						1	4	1046	9							
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	606	1	6646	3	Y	722	744	0			34
						71	4	794	9							
*05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	242	1	3670	3	Y	851	853	0			32
						11	4	936	9							
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
						2	4	609	9							
02	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	658	1	11526	3	Y	454	459	1			223
						2	4	499	9							
03	16244 X	14354	-0-	-1890	-0-	771	1	13019	3	Y	511	520	1			214
						2	4	562	9							
04	15720 X	12756	-0-	-2964	-0-	732	1	11550	3	Y	431	416	1			229
						474	9									
*05	16151 X	12408	-0-	-3743	-0-	759	1	11200	3	Y	408	424	1			213
						449	9									
06	15030 X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	350	1			208
						380	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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	696	689	0			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	656	661	0			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
						2	4	374	9							
02	10332 X	9303	-0-	-1029	-0-	23	1	7750	3	Y	1389	1351	0			58
						2	4	1528	9							
03	11439 X	8494	-0-	-2945	-0-	44	1	6860	3	Y	1445	1443	0			60
						1590	9									
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	26	1	6311	3	Y	692	694	0			58
						1	4	761	9							
*05	10292 X	7387	-0-	-2905	-0-	41	1	6610	3	Y	668	667	0			59
						1	4	735	9							
06	9960 X	7997	-0-	-1963	-0-	89	1	6530	3	Y	1253	1248	0			64
						1378	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

01	3100 N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
						139	4	1899	9							
02	9037 X	4613	-0-	-4424	-0-	321	1	3261	3	Y	792	827	0			61
						160	4	871	9							
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	138	1	3117	3	Y	941	949	0			53
						1	4	1035	9							
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	263	1	2891	3	Y	722	743	0			32
						31	4	794	9							
*05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	226	1	3415	3	Y	805	808	0			29
						10	4	886	9							
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
							34	4	512	9							
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	120	1	5439	3	Y	1099	1119	0			10
							55	4	1209	9							
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	84	1	4397	3	Y	915	907	0	7	1	11
							21	4	1007	9							
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	81	1	4467	3	Y	-0-	11	0			-0-
							18	4									
*05	7564	X	5747	-0-	-1817	-0-	130	1	5607	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	349	0	2	1	3
							4	4	389	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
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	Y	675	709	0			8
							58	4	743	9							
03	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	90	1	4712	3	Y	480	478	0	4	1	6
							23	4	528	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	121	1	6645	3	Y	-0-	6	0			-0-
							26	4									
*05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	171	1	7331	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
06	7110	X	5904	-0-	-1206	-0-	132	1	5300	3	Y	425	419	0	3	1	3
							4	4	468	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	210	1	9527	3	Y	801	846	0			11
							97	4	881	9							
03	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	159	1	8295	3	Y	1096	1080	0	8	1	19
							40	4	1206	9							
04	11490	X	8947	-0-	-2543	-0-	160	1	8753	3	Y	-0-	19	0			-0-
							34	4									
*05	11873	X	8740	-0-	-3133	-0-	198	1	8523	3	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							
06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	772	0	5	1	7
							7	4	862	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	7896	X	6722	-0-	-1174	-0-	125	1	5671	3	Y	789	780	0			9
							58	4	868	9							
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	127	1	6647	3	Y	1099	1082	0	8	1	18
							32	4	1209	9							
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	108	1	5912	3	Y	-0-	18	0			-0-
							23	4									
*05	7440	X	5506	-0-	-1934	-0-	124	1	5366	3	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
06	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	134	1	5385	3	Y	692	681	0	5	1	6
							4	4	761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
							119	4	1134	9							
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	377	1	3819	3	Y	1344	1307	0			94
							187	4	1478	9							
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	3	Y	1384	1401	0			77
							1	4	1522	9							
04	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	267	1	2931	3	Y	721	768	0			30
							31	4	793	9							
*05	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	199	1	3008	3	Y	813	816	0			27
							9	4	894	9							
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

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
01	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
							2	4	870	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1037	1	16839	3	Y	605	659	1			82
							2	4	666	9							
03	21297	X	18370	-0-	-2927	-0-	960	1	16719	3	Y	627	646	1			63
							1	4	690	9							
04	20610	X	14587	-0-	-6023	-0-	754	1	13356	3	Y	434	445	1			52
							477	9									
*05	21297	X	18735	-0-	-2562	-0-	1101	1	17175	3	Y	415	403	1			64
							2	4	457	9							
06	20610	X	14384	-0-	-6226	-0-	776	1	13122	3	Y	442	423	1			83
							486	9									

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
01	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
							2	4	856	9							
02	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	929	1	15071	3	Y	566	622	1			68
							1	4	623	9							
03	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	898	1	15636	3	Y	599	616	1			51
							1	4	659	9							
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	850	1	15058	3	Y	434	443	1			42
							477	9									
*05	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1057	1	16484	3	Y	413	401	1			54
							2	4	454	9							
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	833	1	14085	3	Y	488	465	1			77
							537	9									

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
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
							2	4	829	9							
02	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	1294	1	21014	3	Y	668	713	1			87
							2	4	735	9							
03	25947	X	24412	-0-	-1535	-0-	1288	1	22447	3	Y	614	637	1			64
							2	4	675	9							
04	25110	X	21052	-0-	-4058	-0-	1099	1	19476	3	Y	434	444	1			54
							477	9									
*05	25947	X	22896	-0-	-3051	-0-	1352	1	21085	3	Y	415	404	1			65
							2	4	457	9							
06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	411	1			81
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
							2	4	953	9							
02	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	1389	1	22554	3	Y	690	749	1			86
							2	4	759	9							
03	30101	X	25878	-0-	-4223	-0-	1363	1	23757	3	Y	687	709	1			64
							2	4	756	9							
04	29130	X	23043	-0-	-6087	-0-	1205	1	21361	3	Y	434	448	1			50
							477	9									
*05	28365	X	24893	-0-	-3472	-0-	1472	1	22957	3	Y	420	409	1			61
							2	4	462	9							
*06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	598	1			101
							1	4	702	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
							11	4	1264	9							
02	9912	X	7622	-0-	-2290	-0-	20	1	6774	3	Y	751	789	0			35
							2	4	826	9							
03	10974	X	8356	-0-	-2618	-0-	46	1	7412	3	Y	815	815	0			35
							1	4	897	9							
04	10620	X	7732	-0-	-2888	-0-	28	1	6942	3	Y	692	692	0			35
							1	4	761	9							
*05	10974	X	8305	-0-	-2669	-0-	46	1	7525	3	Y	666	665	0			36
							1	4	733	9							
06	10620	X	7117	-0-	-3503	-0-	85	1	6300	3	Y	665	663	0			38
							732	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		10192	-0-	10192	10221	29	1	9593	3	Y	516	495	0			21
							2	4	568	9							
03	T. A.		12783	-0-	12783	23004	72	1	11417	3	Y	1175	1148	0			48
							1	4	1293	9							
04	T. A.		12353	-0-	12353	35357	46	1	11544	3	Y	692	693	0			47
							2	4	761	9							
*05	47739	X	12382	-0-	-35357	-0-	72	1	11576	3	Y	666	666	0			47
							1	4	733	9							
*06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	156	1	11575	3	Y	867	864	0			50
							1	4	954	9							

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
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
							10	4	866	9							
02	8876	X	7773	-0-	-1103	-0-	21	1	6950	3	Y	727	745	0			28
							2	4	800	9							
03	9827	X	5455	-0-	-4372	-0-	31	1	4805	3	Y	563	571	0			20
							619	9									
04	9510	X	4552	-0-	-4958	-0-	15	1	3775	3	Y	692	691	0			21
							1	4	761	9							
*05	9827	X	1865	-0-	-7962	-0-	7	1	1130	3	Y	662	663	0			20
							728	9									
06	9510	X	3037	-0-	-6473	-0-	36	1	2675	3	Y	296	297	0			19
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	27	71	0			3
							2	4	30	9							
02	7084	X	2433	-0-	-4651	-0-	50	1	2253	3	Y	97	100	0			-0-
							23	4	107	9							
03	7843	X	4849	-0-	-2994	-0-	85	1	4407	3	Y	305	299	0	2	1	4
							21	4	336	9							
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	114	1	6215	3	Y	-0-	4	0			-0-
							24	4									
*05	5208	X	3941	-0-	-1267	-0-	89	1	3847	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	81	1	3254	3	Y	296	291	0	2	1	3
							2	4	326	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
							44	4	153	9							
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	199	1	9037	3	Y	359	367	0			6
							92	4	395	9							
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	160	1	8346	3	Y	587	578	0	4	1	11
							40	4	646	9							
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	216	1	11832	3	Y	-0-	11	0			-0-
							46	4									
*05	10354	X	7112	-0-	-3242	-0-	162	1	6936	3	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
*06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	220	1	8866	3	Y	882	869	0	6	1	7
							7	4	970	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3
02	8540	X	733	-0-	-7807	-0-	16	1	709	3	Y	1	4	0			-0-
							7	4	1	9							
03	9455	X	239	-0-	-9216	-0-	4	1	216	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	9150	X	1842	-0-	-7308	-0-	33	1	1802	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	5456	X	407	-0-	-5049	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	91	1	3652	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							
02	4592	X	1459	-0-	-3133	-0-	25	1	1158	3	Y	240	258	0			3
							12	4	264	9							
03	5084	X	2042	-0-	-3042	-0-	38	1	1948	3	Y	43	45	0			1
							9	4	47	9							
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	76	1	4208	3	Y	-0-	1	0			-0-
							17	4									
*05	5084	X	3242	-0-	-1842	-0-	74	1	3166	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							
02	4872	X	4404	-0-	-468	-0-	12	1	3806	3	Y	532	531	0			25
							1	4	585	9							
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	34	1	5249	3	Y	632	629	0			28
							695	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	20	1	5078	3	Y	692	691	0			29
							1	4	761	9							
*05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	39	1	6365	3	Y	663	664	0			28
							1	4	729	9							
06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			29
							508	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							
02	6832	X	5513	-0-	-1319	-0-	15	1	4903	3	Y	540	545	0			23
							1	4	594	9							
03	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	39	1	6071	3	Y	576	575	0			24
							634	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	21	1	5142	3	Y	692	691	0			25
							1	4	761	9							
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	35	1	5559	3	Y	664	663	0			26
							730	9									
06	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	77	1	5662	3	Y	614	612	0			28
							675	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4172	3	Y	502	512	0			26
							1	4	552	9							
03	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	26	1	3996	3	Y	407	411	0			22
							448	9									
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	19	1	4837	3	Y	692	690	0			24
							1	4	761	9							
*05	5704	X	4716	-0-	-988	-0-	25	1	3963	3	Y	662	663	0			23
							728	9									
06	5520	X	4699	-0-	-821	-0-	56	1	4129	3	Y	467	466	0			24
							514	9									

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
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	14	1	4646	3	Y	1982	1906	0			82
							1	4	2180	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	44	1	6868	3	Y	2160	2152	0			90
							2376	9									
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	28	1	6827	3	Y	692	696	0			86
							1	4	761	9							
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	36	1	5886	3	Y	669	667	0			88
							1	4	736	9							
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	84	1	6171	3	Y	979	975	0			92
							1077	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	20	1	6475	3	Y	874	886	0			36
							1	4	961	9							
03	7502	X	5192	-0-	-2310	-0-	28	1	4460	3	Y	640	651	0			25
							704	9									
04	7080	X	6735	-0-	-345	-0-	24	1	5949	3	Y	692	691	0			26
							1	4	761	9							
*05	7502	X	6221	-0-	-1281	-0-	34	1	5455	3	Y	665	665	0			26
							732	9									
06	7260	X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	665	0			28
							734	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	21	1	7150	3	Y	961	979	0			39
							2	4	1057	9							
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	53	1	8431	3	Y	1043	1041	0			41
							1	4	1147	9							
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	31	1	7739	3	Y	692	692	0			41
							1	4	761	9							
*05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	50	1	8112	3	Y	666	665	0			42
							1	4	733	9							
*06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1003	999	0			46
							1103	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	22	1	7250	3	Y	799	809	0			37
							2	4	879	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	57	1	9041	3	Y	809	810	0			36
							1	4	890	9							
04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	32	1	7828	3	Y	692	692	0			36
							1	4	761	9							
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	53	1	8572	3	Y	665	664	0			37
							1	4	732	9							
*06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	780	777	0			40
							858	9									

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
01	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							
02	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	2677	1	45642	3	Y	870	845	1			59
							10	4	957	9							
03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	2796	1	47362	3	Y	958	979	1			38
							11	4	1054	9							
04	47820	X	47189	-0-	-631	-0-	2531	1	43706	3	Y	865	861	1			42
							952	9									
*05	49414	X	48163	-0-	-1251	-0-	2901	1	44335	3	Y	843	842	1			43
							927	9									
06	47820	X	45508	-0-	-2312	-0-	2509	1	42218	3	Y	710	710	1			43
							781	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
							639	9									
02	6048	X	5550	-0-	-498	-0-	260	1	3565	3	Y	1568	1514	0			71
							1725	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	419	1	4901	3	Y	1572	1586	0			57
							1729	9									
04	6480	X	4584	-0-	-1896	-0-	207	1	3324	3	Y	957	965	0			49
							1053	9									
*05	6696	X	737	-0-	-5959	-0-	15	1	176	3	Y	496	506	0			39
							546	9									
*06	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	792	1	11248	3	Y	1280	1266	0			53
							1408	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
							706	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	178	1	2447	3	Y	1768	1706	0			84
							1945	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	286	1	3350	3	Y	1541	1566	0			59
							1695	9									
04	4860	X	4345	-0-	-515	-0-	193	1	3099	3	Y	957	965	0			51
							1053	9									
*05	5022	X	1467	-0-	-3555	-0-	71	1	845	3	Y	501	511	0			41
							551	9									
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	378	1	5366	3	Y	980	971	0			50
							1078	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
							1079	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	2225	2151	0			103
							2448	9									
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	3	Y	1918	1949	0			72
							2110	9									
04	3990	X	3907	-0-	-83	-0-	168	1	2686	3	Y	957	970	0			59
							1053	9									
*05	4123	X	1500	-0-	-2623	-0-	73	1	870	3	Y	506	517	0			48
							557	9									
*06	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	614	1	8713	3	Y	1986	1961	0			73
							2185	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
							5	4	419	9							
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	13	1	4138	3	Y	398	405	0			18
							1	4	438	9							
03	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	31	1	4902	3	Y	398	399	0			17
							438	9									
04	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	17	1	4309	3	Y	692	690	0			19
							1	4	761	9							
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	32	1	5071	3	Y	662	663	0			18
							728	9									
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65	1	4757	3	Y	431	430	0			19
							474	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
							462	9									
02	4732	X	4644	-0-	-88	-0-	144	1	4133	3	Y	334	342	0			49
							367	9									
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	219	1	5021	3	Y	378	385	0			42
							416	9									
04	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	246	1	4215	3	Y	547	526	0			63
							602	9									
*05	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	269	1	4699	3	Y	512	529	0			46
							563	9									
06	6090	X	5211	-0-	-879	-0-	241	1	4651	3	Y	290	298	0			38
							319	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
							5	4	487	9							
02	5796	X	5012	-0-	-784	-0-	14	1	4443	3	Y	504	510	0			20
							1	4	554	9							
03	6386	X	5885	-0-	-501	-0-	34	1	5312	3	Y	490	492	0			18
							539	9									
04	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	19	1	4871	3	Y	692	691	0			19
							1	4	761	9							
05	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	32	1	5141	3	Y	664	663	0			20
							730	9									
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65	1	4817	3	Y	498	498	0			20
							548	9									

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
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							
02	11284	X	11252	-0-	-32	-0-	59	1	10005	3	Y	1080	1087	0			177
							1188	9									
03	15779	X	14200	-0-	-1579	-0-	87	1	12894	3	Y	1106	1136	0			147
							2	4	1217	9							
04	15270	X	12645	-0-	-2625	-0-	76	1	12149	3	Y	382	422	0			107
							420	9									
*05	15779	X	14225	-0-	-1554	-0-	126	1	13623	3	Y	431	427	0			111
							2	4	474	9							
06	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110	1	12133	3	Y	647	596	0			162
							1	4	712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	356	0			25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0			24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02	8652	X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28
							1	4	726	9							
04	9270	X	8574	-0-	-696	-0-	32	1	7780	3	Y	692	691	0			29
							1	4	761	9							
*05	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	51	1	8361	3	Y	664	664	0			29
							1	4	730	9							
*06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23
							3	4	327	9							
04	2520	N	2101	-0-	-419	-0-	121	1	1548	3	Y	388	361	0			50
							5	4	427	9							
*05	3100	N	3679	-0-	579	579	164	1	3123	3	Y	345	354	0			41
							12	4	380	9							
*06	3000	N	2570	-0-	-430	149	191	1	1997	3	Y	336	346	0			31
							12	4	370	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							
02	44338	X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
							8	4	1411	9							
03	47893	X	47893	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54
							10	4	1411	9							
04	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-	2404	1	41504	3	Y	865	874	1			45
							952	9									
*05	46670	X	46670	-0-	-0-	-0-	2808	1	42917	3	Y	859	855	1			49
							945	9									
*06	43475	X	43475	-0-	-0-	-0-	2377	1	39999	3	Y	999	983	1			65
							1099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
						1	4	843	9							
02	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
						1	4	1044	9							
03	18197 X	18129	-0-	-68	-0-	113	1	16888	3	Y	1023	1035	0			138
						3	4	1125	9							
04	17610 X	14652	-0-	-2958	-0-	87	1	14145	3	Y	381	416	0			103
						1	4	419	9							
*05	18197 X	14461	-0-	-3736	-0-	129	1	13888	3	Y	402	404	0			101
						2	4	442	9							
06	17610 X	13875	-0-	-3735	-0-	118	1	12976	3	Y	709	649	0			161
						1	4	780	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

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	381	356	0			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
						1	4	634	9							
02	7952 X	7440	-0-	-512	-0-	41	1	6906	3	Y	448	444	0			74
						493	9									
03	8804 X	7459	-0-	-1345	-0-	47	1	6926	3	Y	441	454	0			61
						1	4	485	9							
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	51	1	8192	3	Y	382	383	0			60
						420	9									
*05	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	82	1	8941	3	Y	394	394	0			60
						2	4	433	9							
*06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	633	0			118
						1	4	760	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
						308	9									
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	286	284	0			43
						315	9									
03	4898 X	3559	-0-	-1339	-0-	136	1	3119	3	Y	276	285	0			34
						304	9									
04	4740 X	2636	-0-	-2104	-0-	112	1	1922	3	Y	547	526	0			55
						602	9									
*05	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	177	1	3098	3	Y	504	519	0			40
						554	9									
*06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	172	1	3329	3	Y	323	329	0			34
						355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
							231	9									
02	3444	X	2857	-0-	-587	-0-	88	1	2540	3	Y	208	207	0			31
							229	9									
03	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	146	1	3339	3	Y	235	239	0			27
							259	9									
04	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	92	1	1584	3	Y	547	526	0			48
							602	9									
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	185	1	3228	3	Y	504	517	0			35
							554	9									
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	197	1	3805	3	Y	190	200	0			25
							209	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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	381	356	0			25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
							1492	4	1509	9							
02	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	480	1	1848	3	Y	1474	1487	0			30
							39	4	1621	9							
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	340	1	8070	3	Y	1351	1352	0			29
							33	4	1486	9							
04	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	233	1	19089	3	Y	2204	2206	0			27
							3186	4	2424	9							
*05	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	206	1	16985	3	Y	3471	3468	0			30
							1215	4	3818	9							
*06	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	246	1	6670	3	Y	4302	4292	0			40
							790	4	4732	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
							4	4	375	9							
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	10	1	3315	3	Y	355	361	0			16
							1	4	391	9							
03	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	23	1	3606	3	Y	361	361	0			16
							397	9									
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	15	1	3448	3	Y	692	690	0			18
							761	9									
*05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	22	1	3513	3	Y	663	663	0			18
							729	9									
06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	48	1	3562	3	Y	365	365	0			18
							402	9									

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
01	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
						38	4	2038	9							
02	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0			161
						30	4	1554	9							
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	140	1	11239	3	Y	1388	1390	0			159
						23	4	1527	9							
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	66	1	10379	3	Y	1325	1360	0			124
						25	4	1458	9							
*05	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	107	1	16159	3	Y	1249	1255	0			118
						29	4	1374	9							
*06	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	72	1	10167	3	Y	1324	1318	0			124
						14	4	1456	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
						34	4	1682	9							
02	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0			155
						26	4	1504	9							
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	133	1	10768	3	Y	1374	1372	0			157
						23	4	1511	9							
04	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	82	1	13083	3	Y	1324	1359	0			122
						32	4	1456	9							
*05	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	65	1	9680	3	Y	1276	1279	0			119
						17	4	1404	9							
*06	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	76	1	10572	3	Y	1257	1259	0			117
						14	4	1383	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
						35	4	1539	9							
02	15568 X	9381	-0-	-6187	-0-	90	1	8018	3	Y	1137	1121	0			129
						22	4	1251	9							
03	17236 X	14086	-0-	-3150	-0-	149	1	11990	3	Y	1747	1685	0			191
						25	4	1922	9							
04	15420 X	10620	-0-	-4800	-0-	57	1	9083	3	Y	1325	1391	0			125
						22	4	1458	9							
*05	13516 X	10144	-0-	-3372	-0-	57	1	8699	3	Y	1247	1257	0			115
						16	4	1372	9							
06	13620 X	10962	-0-	-2658	-0-	67	1	9432	3	Y	1318	1313	0			120
						13	4	1450	9							

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
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
						29	4	1351	9							
02	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	89	1	7883	3	Y	1033	1017	0			116
						21	4	1136	9							
03	10912 X	9121	-0-	-1791	-0-	97	1	7904	3	Y	1003	1006	0			113
						17	4	1103	9							
04	10560 X	9477	-0-	-1083	-0-	51	1	7951	3	Y	1324	1320	0			117
						19	4	1456	9							
*05	10912 X	8951	-0-	-1961	-0-	50	1	7520	3	Y	1244	1247	0			114
						13	4	1368	9							
06	10440 X	9097	-0-	-1343	-0-	57	1	7902	3	Y	1025	1044	0			95
						10	4	1128	9							

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
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
							23	4	1043	9							
02	11004	X	6922	-0-	-4082	-0-	67	1	5975	3	Y	785	773	0			84
							16	4	864	9							
03	10447	X	7643	-0-	-2804	-0-	81	1	6592	3	Y	869	860	0			93
							14	4	956	9							
04	9690	X	9518	-0-	-172	-0-	51	1	7992	3	Y	1324	1305	0			112
							19	4	1456	9							
*05	8649	X	8095	-0-	-554	-0-	44	1	6699	3	Y	1218	1222	0			108
							12	4	1340	9							
06	8190	X	7895	-0-	-295	-0-	50	1	6919	3	Y	834	867	0			75
							9	4	917	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
							36	4	1871	9							
02	14420	X	11191	-0-	-3229	-0-	108	1	9576	3	Y	1346	1329	0			154
							26	4	1481	9							
03	15965	X	13106	-0-	-2859	-0-	137	1	11090	3	Y	1687	1653	0			188
							23	4	1856	9							
04	14190	X	10862	-0-	-3328	-0-	60	1	9325	3	Y	1323	1388	0			123
							22	4	1455	9							
*05	13764	X	10765	-0-	-2999	-0-	61	1	9290	3	Y	1270	1274	0			119
							17	4	1397	9							
06	13200	X	11428	-0-	-1772	-0-	70	1	9850	3	Y	1359	1352	0			126
							13	4	1495	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							
02	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	54	1	14252	3	Y	941	942	0			60
							9	4	1035	9							
03	16368	X	16098	-0-	-270	-0-	76	1	14930	3	Y	983	979	0			64
							11	4	1081	9							
04	15840	X	14417	-0-	-1423	-0-	52	1	13710	3	Y	581	566	0	23	1	56
							16	4	639	9							
*05	16368	X	15250	-0-	-1118	-0-	54	1	14535	3	Y	584	585	0			55
							19	4	642	9							
06	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	812	0			63
							20	4	902	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									
02	15204	X	14247	-0-	-957	-0-	112	1	12864	3	Y	1155	1180	0			142
							1271	9									
03	16833	X	15044	-0-	-1789	-0-	110	1	13498	3	Y	1279	1231	0	36	1	154
							29	4	1407	9							
04	16290	X	13616	-0-	-2674	-0-	101	1	12451	3	Y	967	1000	0			121
							1064	9									
*05	15934	X	14059	-0-	-1875	-0-	106	1	12874	3	Y	981	998	0			104
							1079	9									
06	15420	X	13741	-0-	-1679	-0-	116	1	12496	3	Y	1026	1016	0			114
							1129	9									

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
01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	1397	1	23821	3	Y	979	946	1			65
							5	4	1077	9							
03	30752	X	28053	-0-	-2699	-0-	1502	1	25455	3	Y	991	1018	1			38
							6	4	1090	9							
04	29760	X	26686	-0-	-3074	-0-	1409	1	24325	3	Y	865	864	1			39
							952	9									
*05	30752	X	27143	-0-	-3609	-0-	1609	1	24597	3	Y	852	847	1			44
							937	9									
06	29760	X	26003	-0-	-3757	-0-	1412	1	23754	3	Y	761	758	1			47
							837	9									

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
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	296	1	4156	3	Y	1321	1237	0	91	1	23
							2	4	1453	9							
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	3	Y	662	673	0	2	1	10
							728	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	114	1	2186	3	Y	1187	1178	0			19
							1306	9									
*05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	1101	1100	0			20
							1211	9									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

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
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
							10	4	749	9							
02	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	1497	1	25523	3	Y	626	603	1			41
							5	4	689	9							
03	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	1643	1	27820	3	Y	688	703	1			26
							6	4	757	9							
04	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	1529	1	26409	3	Y	865	851	1			40
							952	9									
*05	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	1759	1	26883	3	Y	833	831	1			42
							916	9									
06	28350	X	26482	-0-	-1868	-0-	1456	1	24509	3	Y	470	482	1			30
							517	9									

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
01	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
							13	4	1448	9							
02	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	1			75
							7	4	1354	9							
03	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	2173	1	36796	3	Y	1313	1344	1			44
							8	4	1444	9							
04	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	2017	1	34828	3	Y	865	875	1			34
							952	9									
*05	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	2325	1	35539	3	Y	863	859	1			38
							949	9									
*06	35636	X	35636	-0-	-0-	-0-	1938	1	32616	3	Y	984	969	1			53
							1082	9									

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
01	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
						12	4	691	9							
02	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	1699	1	28955	3	Y	531	514	1			34
						6	4	584	9							
03	42067 X	32679	-0-	-9388	-0-	1786	1	30259	3	Y	570	584	1			20
						7	4	627	9							
04	40710 X	31503	-0-	-9207	-0-	1672	1	28879	3	Y	865	848	1			37
						952	9									
*05	42067 X	32437	-0-	-9630	-0-	1936	1	29582	3	Y	835	831	1			41
						919	9									
06	34890 X	27931	-0-	-6959	-0-	1544	1	25987	3	Y	364	382	1			23
						400	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
						1	4	374	9							
02	7196 X	6712	-0-	-484	-0-	38	1	6370	3	Y	276	274	0			42
						304	9									
03	7967 X	7561	-0-	-406	-0-	48	1	7196	3	Y	287	293	0			36
						1	4	316	9							
04	7710 X	7445	-0-	-265	-0-	43	1	6983	3	Y	381	373	0			44
						419	9									
*05	7967 X	6805	-0-	-1162	-0-	59	1	6335	3	Y	373	374	0			43
						1	4	410	9							
06	7590 X	7384	-0-	-206	-0-	64	1	7004	3	Y	287	276	0			54
						316	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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	382	356	0			26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	355	0			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
						1	4	527	9							
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	41	1	6959	3	Y	436	427	0			69
						480	9									
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	49	1	7251	3	Y	547	546	0			70
						1	4	602	9							
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	50	1	8060	3	Y	382	388	0			64
						420	9									
*05	7719 X	7549	-0-	-170	-0-	65	1	7054	3	Y	390	391	0			63
						1	4	429	9							
*06	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	70	1	7566	3	Y	450	420	0			93
						495	9									

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
01	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
						19	4	1610	9							
02	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	238	1	9235	3	Y	1427	1421	0			32
						62	4	1570	9							
03	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	238	1	10020	3	Y	1531	1517	0	8	1	38
						172	4	1684	9							
04	11520 X	8306	-0-	-3214	-0-	157	1	8140	3	Y	-0-	38	0			-0-
						9	4									
*05	11904 X	8497	-0-	-3407	-0-	188	1	8282	3	Y	23	23	1			-0-
						2	4	25	9							
06	11520 X	10867	-0-	-653	-0-	170	1	9216	3	Y	1333	1302	0			31
						15	4	1466	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
						529	4	477	9							
02	11116 X	1957	-0-	-9159	-0-	282	1	1089	3	Y	511	515	0			10
						24	4	562	9							
03	13299 X	4262	-0-	-9037	-0-	162	1	3836	3	Y	225	231	0			4
						16	4	248	9							
04	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	109	1	8907	3	Y	2204	2194	0			14
						1486	4	2424	9							
*05	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	88	1	7305	3	Y	3468	3461	0			21
						523	4	3815	9							
*06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	109	1	2950	3	Y	1715	1723	0			13
						349	4	1887	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
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
						20	4	1400	9							
02	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	238	1	9221	3	Y	1197	1193	0			24
						62	4	1317	9							
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	241	1	10163	3	Y	1269	1258	0	7	1	28
						175	4	1396	9							
04	11250 X	8511	-0-	-2739	-0-	160	1	8341	3	Y	-0-	28	0			-0-
						10	4									
*05	11625 X	8747	-0-	-2878	-0-	194	1	8533	3	Y	16	16	1			-0-
						2	4	18	9							
06	11250 X	10775	-0-	-475	-0-	174	1	9392	3	Y	1085	1060	0			25
						15	4	1194	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
						633	9									
02	5320 X	5288	-0-	-32	-0-	28	1	4747	3	Y	466	462	0			75
						513	9									
03	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	33	1	4948	3	Y	590	589	0			76
						1	4	649	9							
04	5700 X	4934	-0-	-766	-0-	28	1	4486	3	Y	382	390	0			68
						420	9									
*05	5890 X	5242	-0-	-648	-0-	44	1	4768	3	Y	390	392	0			66
						1	4	429	9							
06	5700 X	5194	-0-	-506	-0-	42	1	4555	3	Y	543	502	0			107
						597	9									

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
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
							655	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	266	1	7642	3	Y	670	659	0			95
							737	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	352	1	8070	3	Y	670	689	0			76
							737	9									
04	9090	X	7341	-0-	-1749	-0-	371	1	6367	3	Y	548	527	0			97
							603	9									
*05	9579	X	6797	-0-	-2782	-0-	337	1	5889	3	Y	519	545	0			71
							571	9									
06	9270	X	6780	-0-	-2490	-0-	306	1	5904	3	Y	518	522	0			67
							570	9									

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
01	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
							1167	9									
02	11620	X	10650	-0-	-970	-0-	84	1	9600	3	Y	878	919	0			110
							966	9									
03	12865	X	10400	-0-	-2465	-0-	77	1	9428	3	Y	795	784	0	23	1	98
							20	4	875	9							
04	12420	X	9860	-0-	-2560	-0-	70	1	8726	3	Y	967	974	0			91
							1064	9									
*05	12400	X	10368	-0-	-2032	-0-	76	1	9222	3	Y	973	986	0			78
							1070	9									
06	11700	X	9761	-0-	-1939	-0-	82	1	8791	3	Y	807	807	0			78
							888	9									

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
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
							1368	9									
02	9800	X	9721	-0-	-79	-0-	282	1	8124	3	Y	1195	1197	0			172
							1315	9									
03	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	376	1	8610	3	Y	1318	1342	0			148
							1450	9									
04	10650	X	7815	-0-	-2835	-0-	397	1	6815	3	Y	548	527	0			169
							603	9									
*05	11005	X	8969	-0-	-2036	-0-	453	1	7923	3	Y	539	582	0			126
							593	9									
06	10410	X	9596	-0-	-814	-0-	399	1	7697	3	Y	1364	1345	0			145
							1500	9									

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
01	35617	X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
							11	4	969	9							
02	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1			49
							6	4	825	9							
03	40951	X	32184	-0-	-8767	-0-	1745	1	29568	3	Y	785	804	1			30
							7	4	864	9							
04	39630	X	30977	-0-	-8653	-0-	1644	1	28381	3	Y	865	855	1			40
							952	9									
*05	40951	X	30357	-0-	-10594	-0-	1808	1	27626	3	Y	839	837	1			42
							923	9									
06	34470	X	27706	-0-	-6764	-0-	1519	1	25570	3	Y	561	569	1			34
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
							810	9									
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0			95
							736	9									
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	293	1	6710	3	Y	662	683	0			74
							728	9									
04	7800	X	7079	-0-	-721	-0-	357	1	6119	3	Y	548	526	0			96
							603	9									
*05	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	380	1	6635	3	Y	525	549	0			72
							578	9									
06	7800	X	7002	-0-	-798	-0-	316	1	6094	3	Y	538	541	0			69
							592	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
							812	4	1183	9							
02	6300	X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0			26
							27	4	1265	9							
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	265	1	6291	3	Y	1083	1083	0			26
							26	4	1191	9							
04	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	202	1	16522	3	Y	2205	2203	0			28
							2757	4	2426	9							
*05	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	203	1	16695	3	Y	3472	3468	0			32
							1194	4	3819	9							
*06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	213	1	5768	3	Y	4230	4220	0			42
							683	4	4653	9							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									
02	9772	X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0			71
							573	9									
03	10044	X	7085	-0-	-2959	-0-	253	1	5788	3	Y	949	922	0			98
							1044	9									
04	7500	X	4590	-0-	-2910	-0-	220	1	3768	3	Y	547	526	0			119
							602	9									
*05	7533	X	4951	-0-	-2582	-0-	238	1	4156	3	Y	506	544	0			81
							557	9									
06	7290	X	4480	-0-	-2810	-0-	190	1	3667	3	Y	566	569	0			78
							623	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									
02	4816	X	727	-0-	-4089	-0-	24	1	673	3	Y	27	60	0			7
							30	9									
03	5332	X	1734	-0-	-3598	-0-	65	1	1497	3	Y	156	148	0			15
							172	9									
04	5160	X	4053	-0-	-1107	-0-	190	1	3261	3	Y	547	526	0			36
							602	9									
*05	5332	X	4185	-0-	-1147	-0-	196	1	3418	3	Y	519	525	0			30
							571	9									
06	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	147	1	2840	3	Y	253	262	0			21
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							
02	10052	X	3747	-0-	-6305	-0-	520	1	2000	3	Y	1077	1097	0			21
							42	4	1185	9							
03	12338	X	9520	-0-	-2818	-0-	332	1	7869	3	Y	1170	1167	0			24
							32	4	1287	9							
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	199	1	16312	3	Y	2205	2204	0			25
							2722	4	2426	9							
*05	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	248	1	20470	3	Y	3471	3468	0			28
							1464	4	3818	9							
*06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	259	1	7009	3	Y	4227	4217	0			38
							829	4	4650	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	3	Y	1513	1459	0			72
							1664	9									
03	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	223	1	2613	3	Y	1143	1170	0			45
							1257	9									
04	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	141	1	2259	3	Y	957	960	0			42
							1053	9									
*05	4247	X	1233	-0-	-3014	-0-	53	1	633	3	Y	497	504	0			35
							547	9									
*06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	420	1	5964	3	Y	1021	1011	0			45
							1123	9									

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
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1082	1	18292	3	Y	543	586	1			222
							597	9									
03	23064	X	21152	-0-	-1912	-0-	1151	1	19320	3	Y	619	617	1			224
							681	9									
04	22320	X	20211	-0-	-2109	-0-	1082	1	18754	3	Y	341	360	1			205
							375	9									
*05	23064	X	22359	-0-	-705	-0-	1342	1	20633	3	Y	349	356	1			198
							384	9									
06	22320	X	18866	-0-	-3454	-0-	1026	1	17265	3	Y	523	492	1			229
							575	9									

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
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							
02	15008	X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0			69
							15	4	1375	9							
03	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	209	1	12447	3	Y	1295	1291	0			73
							18	4	1425	9							
04	16080	X	11704	-0-	-4376	-0-	195	1	10682	3	Y	740	737	0			76
							13	4	814	9							
*05	15469	X	12746	-0-	-2723	-0-	214	1	11275	3	Y	1139	1138	0			77
							4	4	1253	9							
06	14250	X	13250	-0-	-1000	-0-	241	1	11762	3	Y	1131	1148	0			60
							3	4	1244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
						8	4	1154	9							
02	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1			63
						4	4	1001	9							
03	28954 X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1			38
						5	4	1003	9							
04	28020 X	22533	-0-	-5487	-0-	1181	1	20400	3	Y	865	859	1			44
						952	9									
*05	28954 X	24533	-0-	-4421	-0-	1450	1	22153	3	Y	845	844	1			45
						930	9									
06	26070 X	22205	-0-	-3865	-0-	1199	1	20180	3	Y	751	748	1			48
						826	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
						1739	9									
02	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0			119
						2858	9									
03	8401 X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0			82
						2478	9									
04	8130 X	7233	-0-	-897	-0-	363	1	5817	3	Y	957	974	0			65
						1053	9									
*05	8401 X	5746	-0-	-2655	-0-	403	1	4778	3	Y	514	526	0			53
						565	9									
06	8130 X	7532	-0-	-598	-0-	438	1	6222	3	Y	793	788	0			58
						872	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
						8	4	1018	9							
02	24416 X	23107	-0-	-1309	-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1			58
						4	4	972	9							
03	28551 X	24941	-0-	-3610	-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1			34
						5	4	982	9							
04	27630 X	22273	-0-	-5357	-0-	1167	1	20154	3	Y	865	858	1			41
						952	9									
*05	28551 X	23887	-0-	-4664	-0-	1410	1	21553	3	Y	840	838	1			43
						924	9									
06	25530 X	22048	-0-	-3482	-0-	1200	1	20195	3	Y	594	600	1			37
						653	9									

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
01	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
						7	4	1033	9							
02	22260 X	20319	-0-	-1941	-0-	1073	1	18303	3	Y	854	824	1			54
						4	4	939	9							
03	24645 X	22127	-0-	-2518	-0-	1181	1	19990	3	Y	865	888	1			31
						4	4	952	9							
04	23460 X	20373	-0-	-3087	-0-	1063	1	18358	3	Y	865	857	1			39
						952	9									
*05	24242 X	21021	-0-	-3221	-0-	1234	1	18865	3	Y	838	837	1			40
						922	9									
06	22770 X	19948	-0-	-2822	-0-	1078	1	18145	3	Y	659	661	1			38
						725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
							652	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	208	1	2860	3	Y	1682	1623	0			79
							1850	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	3434	3	Y	1605	1624	0			60
							1766	9									
04	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	206	1	3305	3	Y	957	966	0			51
							1053	9									
*05	5022	X	1382	-0-	-3640	-0-	65	1	766	3	Y	501	510	0			42
							551	9									
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	285	1	4039	3	Y	769	765	0			46
							846	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
							12	4	1327	9							
02	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	1705	1	29061	3	Y	1049	1015	1			69
							6	4	1154	9							
03	39060	X	33427	-0-	-5633	-0-	1801	1	30505	3	Y	1013	1044	1			38
							7	4	1114	9							
04	37800	X	31791	-0-	-6009	-0-	1688	1	29151	3	Y	865	866	1			37
							952	9									
05	39060	X	31808	-0-	-7252	-0-	1896	1	28981	3	Y	846	842	1			41
							931	9									
06	36930	X	29511	-0-	-7419	-0-	1608	1	27063	3	Y	764	760	1			45
							840	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							
02	8848	X	2864	-0-	-5984	-0-	387	1	1493	3	Y	865	886	0			18
							32	4	952	9							
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	355	1	8410	3	Y	1167	1160	0			25
							34	4	1284	9							
04	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	188	1	15449	3	Y	2204	2204	0			25
							2579	4	2424	9							
*05	25463	X	25463	-0-	-0-	-0-	243	1	19975	3	Y	3470	3465	0			30
							1428	4	3817	9							
*06	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	279	1	7588	3	Y	3779	3772	0			37
							900	4	4157	9							

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
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1	5976	3	Y	615	612	0			29
							8	4	677	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1	6539	3	Y	609	608	0			30
							10	4	670	9							
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	114	1	6259	3	Y	740	735	0			35
							8	4	814	9							
*05	7316	X	6408	-0-	-908	-0-	108	1	5715	3	Y	530	533	0			32
							2	4	583	9							
06	7080	X	6612	-0-	-468	-0-	121	1	5920	3	Y	517	524	0			25
							2	4	569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1	8869	3	Y	966	948	0	19	1	60
							24	4	1063	9							
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	309	1	9709	3	Y	1054	1046	0			68
							19	4	1159	9							
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	251	1	7182	3	Y	634	630	0			72
							6	4	697	9							
*05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	269	1	7235	3	Y	494	508	0			58
							9	4	543	9							
*06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	57	1	7291	3	Y	613	610	0			61
							13	4	674	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1	8434	3	Y	576	532	0	11	1	33
							23	4	634	9							
03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	299	1	9420	3	Y	833	813	0			53
							19	4	916	9							
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	288	1	8248	3	Y	635	630	0			58
							7	4	699	9							
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	276	1	7460	3	Y	493	505	0			46
							10	4	542	9							
*06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	65	1	8294	3	Y	515	513	0			48
							14	4	567	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1	6796	3	Y	525	537	0	11	1	36
							18	4	578	9							
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6494	3	Y	534	533	0			37
							13	4	587	9							
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	211	1	6035	3	Y	634	630	0			41
							5	4	697	9							
*05	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	179	1	4810	3	Y	493	499	0			35
							6	4	542	9							
06	6300	X	5766	-0-	-534	-0-	42	1	5308	3	Y	370	370	0			35
							9	4	407	9							

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
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	33	1	2506	3	Y	40	47	0	1	1	-0-
							7	4	44	9							
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2371	3	Y	335	317	0			18
							5	4	369	9							
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	3	Y	635	630	0			23
							4	4	699	9							
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	156	1	4194	3	Y	492	496	0			19
							5	4	541	9							
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	34	1	4465	3	Y	306	307	0			18
							8	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	226	1	17276	3	Y	982	959	0	19	1	62
							46	4	1080	9							
03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	465	1	14638	3	Y	954	953	0			63
							29	4	1049	9							
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	348	1	10003	3	Y	635	630	0			68
							9	4	699	9							
*05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	376	1	10123	3	Y	493	506	0			55
							13	4	542	9							
*06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	72	1	9166	3	Y	552	550	0			57
							16	4	607	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	119	1	9152	3	Y	648	637	0	13	1	40
							25	4	713	9							
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	368	1	11589	3	Y	703	698	0			45
							23	4	773	9							
04	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	290	1	8312	3	Y	635	630	0			50
							7	4	699	9							
*05	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	303	1	8143	3	Y	491	501	0			40
							10	4	540	9							
06	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	70	1	8985	3	Y	495	493	0			42
							16	4	545	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4014	3	Y	627	621	0	9	1	34
							2	4	690	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	378	1	3932	3	Y	682	675	0			41
							2	4	750	9							
04	4230	X	3423	-0-	-807	-0-	91	1	2802	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	36	1	4034	3	Y	598	614	0			40
							1	4	658	9							
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	40	1	3690	3	Y	731	730	0			41
							804	9									

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
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							
02	11284	X	8397	-0-	-2887	-0-	100	1	7603	3	Y	613	590	0	12	1	38
							20	4	674	9							
03	12493	X	12169	-0-	-324	-0-	355	1	11157	3	Y	577	576	0			39
							22	4	635	9							
04	12090	X	9224	-0-	-2866	-0-	287	1	8231	3	Y	635	630	0			44
							7	4	699	9							
*05	12493	X	9979	-0-	-2514	-0-	337	1	9089	3	Y	492	499	0			37
							12	4	541	9							
06	11790	X	9070	-0-	-2720	-0-	67	1	8597	3	Y	355	356	0			36
							15	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	124	1	9533	3	Y	536	527	0	11	1	33
							26	4	590	9							
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	379	1	11921	3	Y	583	578	0			38
							24	4	641	9							
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	304	1	8693	3	Y	635	630	0			43
							7	4	699	9							
*05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	348	1	9365	3	Y	492	499	0			36
							12	4	541	9							
*06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	70	1	9020	3	Y	363	363	0			36
							16	4	399	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	103	1	7874	3	Y	479	466	0	9	1	32
							21	4	527	9							
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	308	1	9691	3	Y	499	496	0			35
							19	4	549	9							
04	11460	X	10483	-0-	-977	-0-	329	1	9447	3	Y	635	630	0			40
							8	4	699	9							
*05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	452	1	12146	3	Y	493	499	0			34
							15	4	542	9							
*06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	95	1	12092	3	Y	557	555	0			36
							21	4	613	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
							6	4	523	9							
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	68	1	5232	3	Y	377	375	0	8	1	23
							14	4	415	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	133	1	4218	3	Y	540	529	0			34
							9	4	594	9							
04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	343	1	9840	3	Y	635	630	0			39
							8	4	699	9							
*05	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	640	1	17221	3	Y	497	504	0			32
							22	4	547	9							
*06	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	123	1	15759	3	Y	1118	1107	0			43
							28	4	1230	9							

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
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
							659	9									
02	7112	X	7069	-0-	-43	-0-	366	1	5022	3	Y	1528	1476	0			69
							1681	9									
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	519	1	6079	3	Y	1632	1642	0			59
							1795	9									
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	450	1	7218	3	Y	957	966	0			50
							1053	9									
*05	7874	X	6183	-0-	-1691	-0-	438	1	5191	3	Y	504	514	0			40
							554	9									
06	7620	X	6402	-0-	-1218	-0-	380	1	5395	3	Y	570	569	0			41
							627	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
							2	4	540	9							
02	3976	X	3879	-0-	-97	-0-	276	1	3250	3	Y	319	322	0	5	1	22
							2	4	351	9							
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	365	1	3798	3	Y	704	679	0			47
							2	4	774	9							
04	4260	X	3848	-0-	-412	-0-	105	1	3213	3	Y	481	466	0			62
							1	4	529	9							
*05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	37	1	4079	3	Y	594	610	0			46
							1	4	653	9							
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	40	1	3623	3	Y	399	403	0			42
							439	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
							794	9									
02	8736	X	6776	-0-	-1960	-0-	335	1	4600	3	Y	1674	1619	0			74
							1841	9									
03	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	496	1	5807	3	Y	1482	1504	0			52
							1630	9									
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	402	1	6443	3	Y	958	964	0			46
							1054	9									
*05	7781	X	6128	-0-	-1653	-0-	434	1	5140	3	Y	504	514	0			36
							554	9									
06	7680	X	6937	-0-	-743	-0-	413	1	5866	3	Y	598	596	0			38
							658	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	118	111	0			8
							130	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	3	Y	499	497	0			10
							1	4	549	9							
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	340	341	0			9
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	0			4

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
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							
02	6608	X	5393	-0-	-1215	-0-	332	1	4640	3	Y	373	370	0			23
							11	4	410	9							
03	7316	X	6749	-0-	-567	-0-	240	1	5648	3	Y	776	746	0			53
							7	4	854	9							
04	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	239	1	5311	3	Y	498	505	0			46
							5	4	548	9							
05	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	222	1	5858	3	Y	341	352	0			35
							5	4	375	9							
06	6540	X	5621	-0-	-919	-0-	277	1	4915	3	Y	388	387	0			36
							2	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2963	-0-	2963	2963	186	1	2600	3	Y	155	146	0			9
						6	4	171	9							
03	14B2 EXT	10665	-0-	10665	13628	385	1	9043	3	Y	1115	1051	0			73
						10	4	1227	9							
04	14B2 EXT	12034	-0-	12034	25662	495	1	10981	3	Y	499	509	0			63
						9	4	549	9							
*05	41649 X	15987	-0-	-25662	-0-	569	1	15030	3	Y	341	359	0			45
						13	4	375	9							
*06	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	669	1	11898	3	Y	862	854	0			53
						5	4	948	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
						2	4	386	9							
02	11872 X	4807	-0-	-7065	-0-	295	1	4105	3	Y	362	359	0			22
						9	4	398	9							
03	6665 X	5882	-0-	-783	-0-	205	1	4827	3	Y	767	737	0			52
						6	4	844	9							
04	5790 X	5115	-0-	-675	-0-	196	1	4366	3	Y	499	505	0			46
						4	4	549	9							
*05	5983 X	5216	-0-	-767	-0-	176	1	4663	3	Y	339	351	0			34
						4	4	373	9							
06	5700 X	4289	-0-	-1411	-0-	207	1	3695	3	Y	350	350	0			34
						2	4	385	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
						866	4	1365	9							
02	3136 X	2771	-0-	-365	-0-	285	1	1097	3	Y	1242	1256	0			28
						23	4	1366	9							
03	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	5824	3	Y	1179	1179	0			28
						24	4	1297	9							
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	142	1	11592	3	Y	2205	2204	0			29
						1934	4	2426	9							
*05	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	166	1	13730	3	Y	3468	3464	0			33
						983	4	3815	9							
*06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	3	Y	3037	3036	0			34
						619	4	3341	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

01	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
						4	4	611	9							
02	7588 X	3880	-0-	-3708	-0-	34	1	3530	3	Y	283	294	0			18
						5	4	311	9							
03	8401 X	8309	-0-	-92	-0-	127	1	7567	3	Y	549	536	0			31
						11	4	604	9							
04	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	136	1	7422	3	Y	740	734	0			37
						9	4	814	9							
*05	8401 X	6685	-0-	-1716	-0-	116	1	6085	3	Y	438	443	0			32
						2	4	482	9							
06	8040 X	6932	-0-	-1108	-0-	129	1	6328	3	Y	430	437	0			25
						2	4	473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
							6	4	948	9							
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	375	1	4418	3	Y	990	967	0	15	1	60
							2	4	1089	9							
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	420	1	4364	3	Y	1036	1027	0			69
							2	4	1140	9							
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	73	1	2235	3	Y	481	466	0			84
							529	9									
*05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	27	1	2967	3	Y	587	611	0			60
							646	9									
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	36	1	3267	3	Y	849	845	0			64
							934	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
							844	9									
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	379	1	5209	3	Y	1923	1858	0			92
							2115	9									
03	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	526	1	6166	3	Y	1800	1822	0			70
							1980	9									
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	444	1	7128	3	Y	957	968	0			59
							1053	9									
*05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	617	1	7310	3	Y	507	517	0			49
							558	9									
*06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	449	1	6378	3	Y	640	637	0			52
							704	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
							2	4	229	9							
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	264	1	3673	3	Y	178	179	0			11
							8	4	196	9							
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	3	Y	454	434	0			31
							5	4	499	9							
04	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	143	1	3193	3	Y	498	501	0			28
							3	4	548	9							
*05	4805	X	4731	-0-	-74	-0-	158	1	4195	3	Y	340	346	0			22
							4	4	374	9							
06	4650	X	3200	-0-	-1450	-0-	158	1	2808	3	Y	212	213	0			21
							1	4	233	9							

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
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
							1	4	193	9							
02	8596	X	4062	-0-	-4534	-0-	254	1	3539	3	Y	237	233	0			13
							8	4	261	9							
03	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	188	1	4421	3	Y	713	679	0			47
							5	4	784	9							
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	186	1	4110	3	Y	499	504	0			42
							3	4	549	9							
*05	5642	X	4562	-0-	-1080	-0-	153	1	4033	3	Y	339	351	0			30
							3	4	373	9							
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	240	1	4271	3	Y	436	434	0			32
							2	4	480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
							1	4	178	9							
02	4340	X	180	-0-	-4160	-0-	12	1	167	3	Y	1	9	0			4
							1	9									
03	4278	X	53	-0-	-4225	-0-	2	1	45	3	Y	5	5	0			4
							6	9									
04	3240	X	851	-0-	-2389	-0-	13	1	290	3	Y	498	496	0			6
							548	9									
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	339	337	0			8
06	3120	X	56	-0-	-3064	-0-	3	1	50	3	Y	3	8	0			3
							3	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
							1	4	199	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	271	1	3779	3	Y	286	279	0			17
							9	4	315	9							
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	211	1	4976	3	Y	485	469	0			33
							6	4	534	9							
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	170	1	3779	3	Y	499	502	0			30
							3	4	549	9							
*05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	3	Y	340	347	0			23
							5	4	374	9							
*06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	223	1	3978	3	Y	275	275	0			23
							2	4	303	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
							1	4	217	9							
02	7140	X	3743	-0-	-3397	-0-	232	1	3226	3	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	146	1	3434	3	Y	604	579	0			37
							4	4	664	9							
04	3840	X	3701	-0-	-139	-0-	135	1	3015	3	Y	498	503	0			32
							3	4	548	9							
*05	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	130	1	3445	3	Y	340	348	0			24
							3	4	374	9							
06	4110	X	3035	-0-	-1075	-0-	145	1	2584	3	Y	277	277	0			24
							1	4	305	9							

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
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
							1	4	194	9							
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1	3767	3	Y	536	508	0	8	1	28
							2	4	590	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	287	1	2984	3	Y	422	425	0			25
							1	4	464	9							
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	3	Y	481	466	0			40
							529	9									
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	24	1	2576	3	Y	596	607	0			29
							656	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	24	1	2184	3	Y	365	370	0			24
							402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
							1131	4	1318	9							
02	9576	X	2577	-0-	-6999	-0-	348	1	1339	3	Y	784	807	0			17
							28	4	862	9							
03	10602	X	7744	-0-	-2858	-0-	274	1	6502	3	Y	855	853	0			19
							27	4	941	9							
04	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	180	1	14748	3	Y	2205	2200	0			24
							2461	4	2426	9							
*05	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	269	1	22252	3	Y	3466	3463	0			27
							1593	4	3813	9							
*06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	208	1	5624	3	Y	2815	2815	0			27
							665	4	3097	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
							4	4	777	9							
02	9240	X	7777	-0-	-1463	-0-	67	1	6918	3	Y	711	707	0			38
							10	4	782	9							
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	146	1	8685	3	Y	739	737	0			40
							13	4	813	9							
04	9150	X	7753	-0-	-1397	-0-	125	1	6806	3	Y	740	735	0			45
							8	4	814	9							
*05	9176	X	7511	-0-	-1665	-0-	128	1	6753	3	Y	571	576	0			40
							2	4	628	9							
06	9360	X	7934	-0-	-1426	-0-	146	1	7162	3	Y	567	576	0			31
							2	4	624	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							
02	7112	X	6549	-0-	-563	-0-	58	1	5889	3	Y	540	536	0			30
							8	4	594	9							
03	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	96	1	5702	3	Y	451	455	0			26
							8	4	496	9							
04	7470	X	6377	-0-	-1093	-0-	99	1	5457	3	Y	740	734	0			32
							7	4	814	9							
*05	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	101	1	5315	3	Y	447	452	0			27
							2	4	492	9							
06	7020	X	6052	-0-	-968	-0-	111	1	5460	3	Y	435	441	0			21
							2	4	479	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	54	1	10450	3	Y	846	830	0			66
							18	4	931	9							
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	61	1	11403	3	Y	945	958	0			53
							6	4	1040	9							
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	41	1	10724	3	Y	774	781	0			46
							7	4	851	9							
*05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	36	1	10479	3	Y	791	776	0			61
							8	4	870	9							
*06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	35	1	10550	3	Y	777	790	0			48
							68	4	855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
						1	4	729	9							
02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	37	1	7082	3	Y	542	532	0			42
						12	4	596	9							
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	43	1	7973	3	Y	589	598	0			33
						4	4	648	9							
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	32	1	8407	3	Y	773	761	0			45
						5	4	850	9							
*05	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	26	1	7536	3	Y	783	766	0			62
						6	4	861	9							
*06	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	511	0			32
						46	4	529	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

01	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
						1	4	1107	9							
02	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	42	1	8203	3	Y	852	835	0			69
						14	4	937	9							
03	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	48	1	8798	3	Y	879	896	0			52
						4	4	967	9							
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	32	1	8264	3	Y	773	777	0			48
						5	4	850	9							
*05	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	29	1	8383	3	Y	790	775	0			63
						7	4	869	9							
*06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	27	1	7967	3	Y	767	781	0			49
						51	4	844	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
						3	4	408	9							
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	366	360	0	5	1	23
						2	4	403	9							
03	4526 X	3990	-0-	-536	-0-	311	1	3223	3	Y	414	409	0			28
						1	4	455	9							
04	4380 X	2823	-0-	-1557	-0-	73	1	2221	3	Y	481	466	0			43
						529	9									
*05	4526 X	3577	-0-	-949	-0-	27	1	2894	3	Y	596	606	0			33
						656	9									
06	4380 X	3006	-0-	-1374	-0-	28	1	2517	3	Y	419	423	0			29
						461	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

01	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
						4	4	562	9							
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	3809	3	Y	362	365	0	5	1	22
						2	4	398	9							
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	365	1	3800	3	Y	423	418	0			27
						2	4	465	9							
04	4320 X	3120	-0-	-1200	-0-	81	1	2509	3	Y	481	466	0			42
						1	4	529	9							
*05	4464 X	3460	-0-	-1004	-0-	26	1	2779	3	Y	595	607	0			30
						655	9									
06	4320 X	3019	-0-	-1301	-0-	28	1	2526	3	Y	423	427	0			26
						465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	412	1	4847	3	Y	574	582	0	9	1	34
							2	4	631	9							
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	559	1	5821	3	Y	799	783	0			50
							3	4	879	9							
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	120	1	3688	3	Y	481	466	0			65
							1	4	529	9							
*05	5673	X	4537	-0-	-1136	-0-	36	1	3840	3	Y	601	618	0			48
							661	9									
06	5490	X	5444	-0-	-46	-0-	49	1	4441	3	Y	867	864	0			51
							954	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	301	1	3548	3	Y	600	610	0	9	1	35
							2	4	660	9							
03	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	422	1	4383	3	Y	656	650	0			41
							2	4	722	9							
04	5460	X	3136	-0-	-2324	-0-	82	1	2524	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
*05	5642	X	3519	-0-	-2123	-0-	26	1	2836	3	Y	597	612	0			41
							657	9									
06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	35	1	3196	3	Y	862	858	0			45
							948	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	3	Y	1739	1747	0			55
							1913	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	3	Y	1226	1250	0			31
							1349	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	267	1	3356	3	Y	1500	1489	0			42
							1650	9									
*05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	330	1	10310	3	Y	1533	1533	0			42
							1686	9									
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	252	1	3736	3	Y	1319	1322	0			39
							1451	9									

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
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									
02	12824	X	9965	-0-	-2859	-0-	727	1	6246	3	Y	2720	2773	0			86
							2992	9									
03	14043	X	13213	-0-	-830	-0-	899	1	9105	3	Y	2917	2932	0			71
							3209	9									
04	13590	X	9008	-0-	-4582	-0-	542	1	6816	3	Y	1500	1531	0			40
							1650	9									
*05	13454	X	10512	-0-	-2942	-0-	274	1	8546	3	Y	1538	1538	0			40
							1692	9									
06	13020	X	8017	-0-	-5003	-0-	399	1	5916	3	Y	1547	1545	0			42
							1702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
						10	4	828	9							
02	7364 X	7284	-0-	-80	-0-	160	1	6202	3	Y	800	796	0			15
						42	4	880	9							
03	8153 X	7866	-0-	-287	-0-	159	1	6723	3	Y	789	783	0	4	1	17
						116	4	868	9							
04	7890 X	5182	-0-	-2708	-0-	98	1	5078	3	Y	-0-	17	0			-0-
						6	4									
*05	8060 X	5833	-0-	-2227	-0-	129	1	5693	3	Y	9	9	1			-0-
						1	4	10	9							
*06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	136	1	7350	3	Y	789	771	0			18
						12	4	868	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
						14	4	1073	9							
02	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	3	Y	945	941	0			21
						50	4	1040	9							
03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	192	1	8074	3	Y	991	983	0	5	1	24
						139	4	1090	9							
04	8310 X	7366	-0-	-944	-0-	139	1	7219	3	Y	-0-	24	0			-0-
						8	4									
*05	8587 X	6675	-0-	-1912	-0-	148	1	6508	3	Y	16	16	1			-0-
						1	4	18	9							
06	8310 X	7556	-0-	-754	-0-	121	1	6568	3	Y	778	759	0			19
						11	4	856	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
						22	4	213	9							
02	8008 X	6946	-0-	-1062	-0-	36	1	6689	3	Y	196	197	0			40
						5	4	216	9							
03	8835 X	7647	-0-	-1188	-0-	37	1	7378	3	Y	205	216	0			29
						6	4	226	9							
04	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	40	1	8108	3	Y	414	394	0			49
						455	9									
*05	8277 X	6698	-0-	-1579	-0-	35	1	6444	3	Y	197	196	0			50
						2	4	217	9							
06	7500 X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	343	0			49
						3	4	376	9							

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
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
						17	4	242	9							
02	6888 X	5288	-0-	-1600	-0-	27	1	5040	3	Y	197	201	0			42
						4	4	217	9							
03	7626 X	5577	-0-	-2049	-0-	27	1	5330	3	Y	196	208	0			30
						4	4	216	9							
04	6690 X	5820	-0-	-870	-0-	27	1	5338	3	Y	414	394	0			50
						455	9									
*05	6913 X	3698	-0-	-3215	-0-	19	1	3462	3	Y	196	195	0			51
						1	4	216	9							
06	6000 X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	327	0			48
						1	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
							26	4	303	9							
02	8652	X	8150	-0-	-502	-0-	42	1	7837	3	Y	241	247	0			49
							6	4	265	9							
03	11191	X	8287	-0-	-2904	-0-	41	1	7958	3	Y	256	270	0			35
							6	4	282	9							
04	10830	X	9227	-0-	-1603	-0-	43	1	8727	3	Y	415	398	0			52
							457	9									
*05	9982	X	7026	-0-	-2956	-0-	36	1	6758	3	Y	208	206	0			54
							3	4	229	9							
06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	395	0			56
							2	4	437	9							

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
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
							28	4	321	9							
02	12880	X	9132	-0-	-3748	-0-	48	1	8768	3	Y	282	284	0			59
							6	4	310	9							
03	13082	X	10388	-0-	-2694	-0-	52	1	10006	3	Y	294	310	0			43
							7	4	323	9							
04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	Y	414	400	0			57
							1	4	455	9							
*05	11098	X	8116	-0-	-2982	-0-	41	1	7837	3	Y	213	209	0			61
							4	4	234	9							
06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	460	0			68
							4	4	514	9							

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
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
							330	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	3	Y	275	267	0			34
							303	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	282	1	2572	3	Y	559	541	0			52
							2	4	615	9							
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	286	1	5446	3	Y	642	646	0			48
							3	4	706	9							
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	285	1	4299	3	Y	631	640	0			39
							694	9									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	398	0			25
							422	9									

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
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							
02	5068	X	4448	-0-	-620	-0-	268	1	3844	3	Y	305	307	0			23
							336	9									
03	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	265	1	3339	3	Y	242	239	0	6	1	20
							1	4	266	9							
04	4470	X	1718	-0-	-2752	-0-	86	1	1182	3	Y	409	397	0			32
							450	9									
*05	4929	X	1547	-0-	-3382	-0-	72	1	1025	3	Y	409	409	0			32
							450	9									
06	4770	X	671	-0-	-4099	-0-	45	1	556	3	Y	64	89	0			7
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
						2564	9									
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	2931	3	Y	1373	1433	0			45
						1510	9									
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	436	1	4417	3	Y	2002	1996	0			51
						2202	9									
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	311	1	3913	3	Y	1499	1508	0			42
						1649	9									
*05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	185	1	5784	3	Y	1494	1494	0			42
						1643	9									
*06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	254	1	3766	3	Y	1117	1126	0			33
						1229	9									

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
01	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
						23	4	186	9							
02	8512 X	7727	-0-	-785	-0-	40	1	7503	3	Y	162	165	0			32
						6	4	178	9							
03	9083 X	8061	-0-	-1022	-0-	40	1	7830	3	Y	168	177	0			23
						6	4	185	9							
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	41	1	8305	3	Y	415	392	0			46
						457	9									
*05	9083 X	6751	-0-	-2332	-0-	36	1	6503	3	Y	191	191	0			46
						2	4	210	9							
06	8280 X	7424	-0-	-856	-0-	45	1	7110	3	Y	242	250	0			38
						3	4	266	9							

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
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
						5	4	428	9							
02	6804 X	4021	-0-	-2783	-0-	240	1	3444	3	Y	306	312	0			23
						337	9									
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	383	1	4836	3	Y	461	436	0	10	1	38
						2	4	507	9							
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	409	413	0			34
						1	4	450	9							
*05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	444	1	6329	3	Y	439	439	0			34
						1	4	483	9							
*06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	547	1	6714	3	Y	493	487	0			40
						542	9									

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
01	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
						12	4	1275	9							
02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
						43	4	1047	9							
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22
						102	4	1137	9							
04	6870 X	5807	-0-	-1063	-0-	109	1	5691	3	Y	-0-	22	0			-0-
						7	4									
*05	7099 X	4815	-0-	-2284	-0-	107	1	4693	3	Y	13	13	1			-0-
						1	4	14	9							
06	6870 X	6527	-0-	-343	-0-	99	1	5377	3	Y	947	924	0			23
						9	4	1042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							
02	8652	X	7953	-0-	-699	-0-	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
							46	4	887	9							
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	177	1	7473	3	Y	879	871	0	5	1	22
							129	4	967	9							
04	9270	X	6390	-0-	-2880	-0-	121	1	6262	3	Y	-0-	22	0			-0-
							7	4									
*05	9579	X	5900	-0-	-3679	-0-	131	1	5754	3	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
06	8520	X	7504	-0-	-1016	-0-	121	1	6547	3	Y	750	732	0			18
							11	4	825	9							

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
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
							37	4	713	9							
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	156	1	6599	3	Y	750	742	0	4	1	16
							114	4	825	9							
04	6390	X	5037	-0-	-1353	-0-	95	1	4936	3	Y	-0-	16	0			-0-
							6	4									
*05	6603	X	5362	-0-	-1241	-0-	119	1	5233	3	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
*06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	108	1	5846	3	Y	579	565	0			14
							9	4	637	9							

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
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							
02	2800	N	9769	-0-	6969	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
							4	4	1337	9							
03	3100	N	11425	-0-	8325	15294	500	1	9285	3	Y	1490	1485	0	4	1	22
							1	4	1639	9							
04	3000	N	7801	-0-	4801	20095	323	1	6172	3	Y	1187	1190	0			19
							1306	9									
*05	27028	X	6933	-0-	-20095	-0-	322	1	5392	3	Y	1108	1107	0			20
							1219	9									
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	332	1	4758	3	Y	833	836	0			17
							1	4	916	9							

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
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0			26
							44	4	1263	9							
03	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	136	1	5760	3	Y	1111	1103	0	6	1	28
							100	4	1222	9							
04	8100	X	5427	-0-	-2673	-0-	103	1	5318	3	Y	-0-	28	0			-0-
							6	4									
*05	8370	X	6225	-0-	-2145	-0-	138	1	6064	3	Y	20	20	1			-0-
							1	4	22	9							
06	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	124	1	6718	3	Y	818	798	0			20
							11	4	900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									
02	7672	X	3172	-0-	-4500	-0-	221	1	1894	3	Y	961	935	0			29
							1057	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	571	1	5777	3	Y	2301	2274	0			56
							2531	9									
04	8220	X	6915	-0-	-1305	-0-	388	1	4877	3	Y	1500	1515	0			41
							1650	9									
*05	8494	X	7832	-0-	-662	-0-	191	1	5983	3	Y	1507	1507	0			41
							1658	9									
06	8220	X	5247	-0-	-2973	-0-	232	1	3438	3	Y	1434	1434	0			41
							1577	9									

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
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0			143
							4884	9									
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	973	1	9851	3	Y	3166	3228	0			81
							3483	9									
04	13500	X	10103	-0-	-3397	-0-	622	1	7831	3	Y	1500	1538	0			43
							1650	9									
*05	13950	X	10136	-0-	-3814	-0-	263	1	8211	3	Y	1511	1511	0			43
							1662	9									
06	13500	X	12629	-0-	-871	-0-	628	1	9307	3	Y	2449	2420	0			72
							2694	9									

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
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0			28
							6	4	295	9							
03	11036	X	9775	-0-	-1261	-0-	49	1	9463	3	Y	238	245	0			21
							1	4	262	9							
04	10680	X	9552	-0-	-1128	-0-	39	1	9224	3	Y	262	259	0			24
							1	4	288	9							
*05	11036	X	8057	-0-	-2979	-0-	35	1	7776	3	Y	206	210	0			20
							19	4	227	9							
06	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	277	0			35
							1	4	321	9							

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
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	48	1	11418	3	Y	209	204	0			19
							7	4	230	9							
03	11966	X	10485	-0-	-1481	-0-	53	1	10218	3	Y	193	197	0			15
							2	4	212	9							
04	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	47	1	11328	3	Y	262	255	0			22
							2	4	288	9							
*05	12958	X	9674	-0-	-3284	-0-	42	1	9387	3	Y	202	207	0			17
							23	4	222	9							
06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	228	0			26
							2	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									
02	8540	X	7221	-0-	-1319	-0-	30	1	6960	3	Y	206	199	0			21
							4	4	227	9							
03	9331	X	7839	-0-	-1492	-0-	39	1	7572	3	Y	206	208	0			19
							1	4	227	9							
04	8550	X	7492	-0-	-1058	-0-	30	1	7173	3	Y	262	256	0			25
							1	4	288	9							
*05	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-	28	1	6002	3	Y	203	207	0			21
							14	4	223	9							
06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	183	0			24
							1	4	205	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									
02	9772	X	7126	-0-	-2646	-0-	29	1	6940	3	Y	139	137	0			11
							4	4	153	9							
03	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	38	1	7325	3	Y	128	131	0			8
							1	4	141	9							
04	8970	X	7546	-0-	-1424	-0-	30	1	7227	3	Y	262	250	0			20
							1	4	288	9							
*05	8525	X	6364	-0-	-2161	-0-	28	1	6102	3	Y	199	202	0			17
							15	4	219	9							
06	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	145	0			16
							1	4	158	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
							2	4	994	9							
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	43	1	8273	3	Y	772	755	0			59
							14	4	849	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	48	1	8834	3	Y	818	832	0			45
							4	4	900	9							
04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	32	1	8256	3	Y	773	774	0			44
							5	4	850	9							
*05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	29	1	8573	3	Y	789	773	0			60
							7	4	868	9							
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			44
							52	4	805	9							

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
01	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
							1	4	386	9							
02	10696	X	10443	-0-	-253	-0-	43	1	10113	3	Y	255	251	0			24
							6	4	281	9							
03	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	51	1	9787	3	Y	228	233	0			19
							1	4	251	9							
04	11580	X	10377	-0-	-1203	-0-	42	1	10046	3	Y	262	258	0			23
							1	4	288	9							
*05	11966	X	3189	-0-	-8777	-0-	13	1	2940	3	Y	207	211	0			19
							8	4	228	9							
06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	219	0			26
							1	4	249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
							2	4	1378	9							
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	1115	1089	0			88
							17	4	1227	9							
03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	58	1	10729	3	Y	1137	1159	0			66
							5	4	1251	9							
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	40	1	10539	3	Y	773	791	0			48
							7	4	850	9							
*05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	36	1	10366	3	Y	804	789	0			63
							8	4	884	9							
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	33	1	9693	3	Y	1026	1024	0			65
							62	4	1129	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
							10	4	2460	9							
02	21784	X	19458	-0-	-2326	-0-	165	1	16991	3	Y	2071	2069	0			108
							24	4	2278	9							
03	23436	X	20626	-0-	-2810	-0-	302	1	17993	3	Y	2095	2092	0			111
							26	4	2305	9							
04	21900	X	17141	-0-	-4759	-0-	292	1	16015	3	Y	740	740	0			111
							20	4	814	9							
*05	22630	X	19087	-0-	-3543	-0-	318	1	16739	3	Y	1841	1836	0			116
							5	4	2025	9							
06	21900	X	19409	-0-	-2491	-0-	348	1	17025	3	Y	1846	1872	0			90
							5	4	2031	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
							8	4	1815	9							
02	17920	X	15757	-0-	-2163	-0-	135	1	13946	3	Y	1505	1505	0			85
							20	4	1656	9							
03	19840	X	17742	-0-	-2098	-0-	266	1	15852	3	Y	1455	1456	0			84
							23	4	1601	9							
04	18810	X	14270	-0-	-4540	-0-	241	1	13199	3	Y	740	737	0			87
							16	4	814	9							
*05	19437	X	16176	-0-	-3261	-0-	274	1	14393	3	Y	1368	1367	0			88
							4	4	1505	9							
06	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14874	3	Y	1389	1408	0			69
							4	4	1528	9							

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
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
							2	4	1069	9							
02	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	53	1	10139	3	Y	797	782	0			60
							17	4	877	9							
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	58	1	10733	3	Y	834	849	0			45
							5	4	917	9							
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	38	1	10240	3	Y	773	775	0			43
							7	4	850	9							
*05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	37	1	10619	3	Y	791	773	0			61
							8	4	870	9							
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	757	0			46
							63	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
							2	4	1091	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	49	1	9639	3	Y	806	791	0			65
							17	4	887	9							
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	58	1	10625	3	Y	862	878	0			49
							5	4	948	9							
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	36	1	9394	3	Y	773	776	0			46
							6	4	850	9							
*05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	35	1	10188	3	Y	790	773	0			63
							8	4	869	9							
*06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	789	0			50
							61	4	854	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
							1	4	864	9							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	41	1	8074	3	Y	649	637	0			52
							14	4	714	9							
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	47	1	8840	3	Y	679	691	0			40
							5	4	747	9							
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	30	1	7986	3	Y	773	766	0			47
							5	4	850	9							
*05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	30	1	8713	3	Y	780	765	0			62
							7	4	858	9							
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	632	0			40
							53	4	671	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
							1465	9									
02	17668	X	16639	-0-	-1029	-0-	132	1	15064	3	Y	1312	1340	0			158
							1443	9									
03	19561	X	18928	-0-	-633	-0-	142	1	17186	3	Y	1422	1372	0	41	1	167
							36	4	1564	9							
04	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	154	1	19064	3	Y	967	1009	0			125
							1064	9									
*05	18817	X	18427	-0-	-390	-0-	141	1	17193	3	Y	994	1011	0			108
							1093	9									
06	18330	X	17280	-0-	-1050	-0-	147	1	15814	3	Y	1199	1183	0			124
							1319	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
							1167	9									
02	13524	X	12488	-0-	-1036	-0-	100	1	11428	3	Y	873	914	0			111
							960	9									
03	14291	X	12994	-0-	-1297	-0-	99	1	11956	3	Y	831	816	0	24	1	102
							25	4	914	9							
04	14130	X	12853	-0-	-1277	-0-	94	1	11695	3	Y	967	975	0			94
							1064	9									
*05	14601	X	12303	-0-	-2298	-0-	91	1	11147	3	Y	968	983	0			79
							1065	9									
06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	798	0			80
							879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
							869	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	101	1	11507	3	Y	904	907	0			109
							994	9									
03	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	102	1	12342	3	Y	1003	964	0	29	1	119
							26	4	1103	9							
04	12900	X	11934	-0-	-966	-0-	87	1	10783	3	Y	967	984	0			102
							1064	9									
*05	13330	X	12717	-0-	-613	-0-	95	1	11558	3	Y	967	982	0			87
							1064	9									
06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	786	0			87
							865	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
							1	4	1144	9							
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	43	1	8478	3	Y	891	872	0			71
							15	4	980	9							
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	48	1	9013	3	Y	946	962	0			55
							5	4	1041	9							
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	29	1	7637	3	Y	773	781	0			47
							5	4	850	9							
*05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	32	1	9247	3	Y	789	773	0			63
							7	4	868	9							
*06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	846	0			54
							54	4	921	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									
02	13776	X	11609	-0-	-2167	-0-	92	1	10562	3	Y	868	916	0			108
							955	9									
03	15221	X	12680	-0-	-2541	-0-	94	1	11550	3	Y	919	892	0	26	1	109
							25	4	1011	9							
04	14130	X	11215	-0-	-2915	-0-	81	1	10070	3	Y	967	980	0			96
							1064	9									
*05	14198	X	12293	-0-	-1905	-0-	91	1	11133	3	Y	972	986	0			82
							1069	9									
06	13740	X	11737	-0-	-2003	-0-	99	1	10708	3	Y	845	843	0			84
							930	9									

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
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							
02	14448	X	13069	-0-	-1379	-0-	46	1	12146	3	Y	791	790	0			48
							7	4	870	9							
03	15996	X	13778	-0-	-2218	-0-	66	1	12800	3	Y	821	818	0			51
							9	4	903	9							
04	14760	X	13575	-0-	-1185	-0-	49	1	12872	3	Y	581	566	0	19	1	47
							15	4	639	9							
05	14477	X	14064	-0-	-413	-0-	50	1	13361	3	Y	578	581	0			44
							17	4	636	9							
06	14010	X	12854	-0-	-1156	-0-	42	1	12004	3	Y	718	713	0			49
							18	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
						1	4	1536	9							
02	18788 X	18533	-0-	-255	-0-	65	1	17092	3	Y	1242	1245	0			81
						10	4	1366	9							
03	21235 X	19301	-0-	-1934	-0-	91	1	17781	3	Y	1287	1282	0			86
						13	4	1416	9							
04	20550 X	17297	-0-	-3253	-0-	62	1	16576	3	Y	581	566	0	29	1	72
						20	4	639	9							
*05	20832 X	13136	-0-	-7696	-0-	46	1	12424	3	Y	591	591	0			72
						16	4	650	9							
06	19860 X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1142	0			87
						24	4	1273	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
						1	4	1133	9							
02	17612 X	15347	-0-	-2265	-0-	54	1	14230	3	Y	958	957	0			61
						9	4	1054	9							
03	19034 X	15906	-0-	-3128	-0-	74	1	14677	3	Y	1040	1034	0			67
						11	4	1144	9							
04	18060 X	14712	-0-	-3348	-0-	52	1	14005	3	Y	580	565	0	24	1	58
						17	4	638	9							
*05	16988 X	12723	-0-	-4265	-0-	44	1	12022	3	Y	583	584	0			57
						16	4	641	9							
06	16440 X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	891	0			66
						20	4	990	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
						1	4	1289	9							
02	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	53	1	14213	3	Y	1049	1049	0			68
						9	4	1154	9							
03	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	76	1	14979	3	Y	1050	1048	0			70
						11	4	1155	9							
04	14370 X	14242	-0-	-128	-0-	51	1	13536	3	Y	581	566	0	24	1	61
						16	4	639	9							
*05	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3	Y	586	587	0			60
						19	4	645	9							
*06	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	48	1	13548	3	Y	868	859	0			69
						20	4	955	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
						1	4	1005	9							
02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	45	1	11779	3	Y	777	781	0			52
						7	4	855	9							
03	13547 X	13519	-0-	-28	-0-	65	1	12623	3	Y	747	748	0			51
						9	4	822	9							
04	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	47	1	12605	3	Y	581	566	0	18	1	48
						15	4	639	9							
*05	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	50	1	13482	3	Y	583	582	0			49
						17	4	641	9							
06	13110 X	11928	-0-	-1182	-0-	40	1	11182	3	Y	627	624	0			52
						16	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
							1	4	1390	9							
02	17332	X	16634	-0-	-698	-0-	58	1	15273	3	Y	1176	1175	0			76
							9	4	1294	9							
03	19282	X	18280	-0-	-1002	-0-	86	1	16812	3	Y	1245	1239	0			82
							12	4	1370	9							
04	18660	X	15630	-0-	-3030	-0-	56	1	14918	3	Y	580	565	0	28	1	69
							18	4	638	9							
*05	19282	X	16250	-0-	-3032	-0-	58	1	15527	3	Y	586	588	0			67
							20	4	645	9							
06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1000	0			79
							21	4	1113	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
							2	4	1178	9							
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	62	1	11919	3	Y	897	879	0			70
							20	4	987	9							
03	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	69	1	12948	3	Y	931	948	0			53
							7	4	1024	9							
04	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	45	1	11934	3	Y	773	780	0			46
							8	4	850	9							
*05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	43	1	12540	3	Y	793	775	0			64
							10	4	872	9							
*06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	40	1	11793	3	Y	824	834	0			54
							75	4	906	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7189	-0-	4089	4089	299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
							6	4	1575	9							
02	2800	N	4671	-0-	1871	5960	266	1	3823	3	Y	529	586	0			47
							582	9									
03	3100	N	4727	-0-	1627	7587	304	1	3830	3	Y	538	525	0	12	1	48
							1	4	592	9							
04	12582	X	4995	-0-	-7587	-0-	308	1	4236	3	Y	409	420	0			37
							1	4	450	9							
*05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	3813	3	Y	443	441	0			39
							1	4	487	9							
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	342	1	4197	3	Y	444	442	0			41
							488	9									

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
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
							519	9									
02	5628	X	4860	-0-	-768	-0-	41	1	4101	3	Y	653	650	0			26
							718	9									
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	79	1	5106	3	Y	1049	1039	0			36
							1154	9									
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	140	1	5626	3	Y	1072	1073	0			35
							1179	9									
*05	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	78	1	3590	3	Y	1017	1012	0			40
							1119	9									
06	6120	X	4679	-0-	-1441	-0-	78	1	3844	3	Y	688	691	0			37
							757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									
02	4648	X	3699	-0-	-949	-0-	263	1	2263	3	Y	1066	1128	0			38
							1173	9									
03	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	289	1	2926	3	Y	1208	1214	0			32
							1329	9									
04	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	504	1	6341	3	Y	1500	1489	0			43
							1650	9									
*05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	3	Y	1508	1507	0			44
							1659	9									
*06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	267	1	3968	3	Y	760	780	0			24
							836	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	493	1	4232	3	Y	1580	1599	0			52
							1738	9									
03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	839	1	8493	3	Y	2440	2429	0			63
							2684	9									
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	861	1	10830	3	Y	1500	1518	0			45
							1650	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1506	1507	0			44
*06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	512	1	7592	3	Y	1589	1585	0			48
							1748	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	302	292	0			10
							332	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	557	1	5641	3	Y	2031	1990	0			51
							2234	9									
04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	528	1	6640	3	Y	1500	1508	0			43
							1650	9									
*05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	245	1	7656	3	Y	1500	1500	0			43
							1650	9									
*06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	493	1	7313	3	Y	1825	1814	0			54
							2008	9									

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
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	170	1	6142	3	Y	899	887	0			44
							989	9									
02	4732	X	4067	-0-	-665	-0-	35	1	3514	3	Y	471	494	0			21
							518	9									
03	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	65	1	4206	3	Y	709	704	0			26
							780	9									
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	126	1	5067	3	Y	1072	1068	0			30
							1179	9									
*05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	110	1	5099	3	Y	1020	1014	0			36
							1122	9									
*06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	107	1	5296	3	Y	851	850	0			37
							936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	Y	703	692	0			56
							14	4	773	9							
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	46	1	8561	3	Y	735	748	0			43
							4	4	809	9							
04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	38	1	9908	3	Y	773	769	0			47
							6	4	850	9							
*05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	29	1	8428	3	Y	792	776	0			63
							7	4	871	9							
*06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	679	698	0			44
							51	4	747	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							
02	9576	X	9249	-0-	-327	-0-	79	1	8097	3	Y	965	965	0			53
							11	4	1062	9							
03	10602	X	10379	-0-	-223	-0-	154	1	9136	3	Y	978	977	0			54
							13	4	1076	9							
04	10260	X	8425	-0-	-1835	-0-	137	1	7465	3	Y	740	736	0			58
							9	4	814	9							
05	10602	X	9106	-0-	-1496	-0-	152	1	8028	3	Y	839	841	0			56
							3	4	923	9							
06	10260	X	9430	-0-	-830	-0-	171	1	8331	3	Y	842	855	0			43
							2	4	926	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							
02	8708	X	8668	-0-	-40	-0-	40	1	7799	3	Y	742	721	0			60
							13	4	816	9							
03	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	45	1	8310	3	Y	748	763	0			45
							4	4	823	9							
04	9330	X	8671	-0-	-659	-0-	30	1	7787	3	Y	772	770	0			47
							5	4	849	9							
*05	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	28	1	8132	3	Y	787	769	0			65
							6	4	866	9							
06	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	25	1	7587	3	Y	666	685	0			46
							49	4	733	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	3	Y	1120	1122	0			38
							1232	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	871	884	0			25
							958	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	62	1	783	3	Y	1500	1481	0			44
							1650	9									
*05	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	263	1	8212	3	Y	1478	1477	0			45
							1626	9									
*06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	535	1	7936	3	Y	1668	1661	0			52
							1835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	774	3	Y	190	186	0			8
							209	9									
02	2772	X	60	-0-	-2712	-0-	6	1	48	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	292	1	2961	3	Y	781	762	0			19
							859	9									
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	303	1	3807	3	Y	1500	1478	0			41
							1650	9									
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	148	1	4611	3	Y	1492	1491	0			42
							1641	9									
*06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	360	1	5334	3	Y	1085	1095	0			32
							1194	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	91	92	0			2
							2	4	100	9							
02	5740	X	891	-0-	-4849	-0-	13	1	693	3	Y	166	165	0	1	1	2
							2	4	183	9							
03	3968	X	654	-0-	-3314	-0-	20	1	481	3	Y	138	137	0	1	1	2
							1	4	152	9							
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	81	1	3496	3	Y	1999	1963	0			38
							4	4	2199	9							
*05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	103	1	5091	3	Y	-0-	38	0			-0-
							9	4									
*06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	56	1	6297	3	Y	528	521	0			7
							20	4	581	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							
02	T. A.		4571	-0-	4571	7126	74	1	3786	3	Y	637	632	0	3	1	6
							10	4	701	9							
03	T. A.		4092	-0-	4092	11218	120	1	2936	3	Y	936	923	0	4	1	15
							6	4	1030	9							
04	T. A.		4719	-0-	4719	15937	57	1	2460	3	Y	1999	1975	0			39
							3	4	2199	9							
*05	15937	X	-0-	-0-	-15937	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	50	1	5702	3	Y	554	547	0			7
							19	4	609	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	426	1	8410	3	Y	1109	1118	0			54
							1220	9									
03	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	262	1	7501	3	Y	998	921	0	95	1	36
							1098	9									
04	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	289	1	7933	3	Y	586	573	0			49
							1	4	645	9							
*05	9920	X	9602	-0-	-318	-0-	373	1	8571	3	Y	598	592	0			55
							658	9									
*06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	366	1	8939	3	Y	1263	1264	0			54
							1389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	87	1	8671	3	Y	825	827	0			33
							908	9									
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	157	1	10179	3	Y	1231	1221	0			43
							1354	9									
04	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	180	1	7245	3	Y	1073	1075	0			41
							1180	9									
*05	10292	X	9128	-0-	-1164	-0-	169	1	7838	3	Y	1019	1015	0			45
							1121	9									
06	9960	X	9067	-0-	-893	-0-	159	1	7818	3	Y	991	988	0			48
							1090	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							
02	7280	X	6295	-0-	-985	-0-	307	1	4900	3	Y	977	931	0	23	1	66
							13	4	1075	9							
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	312	1	4809	3	Y	589	506	0	113	1	36
							5	4	648	9							
04	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	229	1	4279	3	Y	564	562	0			38
							4	4	620	9							
*05	6975	X	5925	-0-	-1050	-0-	242	1	4940	3	Y	674	668	0	13	1	31
							2	4	741	9							
06	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	236	1	3480	3	Y	638	635	0			34
							702	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							
02	6832	X	4249	-0-	-2583	-0-	196	1	3121	3	Y	840	867	0	22	1	64
							8	4	924	9							
03	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	320	1	4943	3	Y	1237	1003	0	225	1	73
							5	4	1361	9							
04	7230	X	6647	-0-	-583	-0-	306	1	5717	3	Y	563	595	0			41
							5	4	619	9							
*05	7471	X	4075	-0-	-3396	-0-	154	1	3157	3	Y	693	687	0	13	1	34
							2	4	762	9							
06	7230	X	2031	-0-	-5199	-0-	85	1	1252	3	Y	631	629	0			36
							694	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2136	3	Y	193	193	0	1	1	2
							6	4	212	9							
03	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	41	1	994	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	1999	1962	0			39
							1	4	2199	9							
*05	2666	N	742	-0-	-1924	-0-	15	1	726	3	Y	-0-	39	0			-0-
							1	4									
*06	3000	N	3516	-0-	516	516	29	1	3263	3	Y	194	192	0			2
							11	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
							26	4	545	9							
02	4900	X	4817	-0-	-83	-0-	78	1	3999	3	Y	663	660	0	3	1	5
							11	4	729	9							
03	5425	X	2827	-0-	-2598	-0-	88	1	2167	3	Y	515	510	0	2	1	8
							5	4	567	9							
04	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	54	1	2347	3	Y	1999	1969	0			38
							3	4	2199	9							
*05	5332	X	3973	-0-	-1359	-0-	78	1	3888	3	Y	-0-	38	0			-0-
							7	4									
*06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	60	1	6843	3	Y	441	435	0			6
							23	4	485	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2055	3	Y	161	162	0	1	1	1
							6	4	177	9							
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	68	1	1653	3	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	1999	1962	0			38
							1	4	2199	9							
*05	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	34	1	1687	3	Y	-0-	38	0			-0-
							3	4									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	35	1	3981	3	Y	245	242	0			3
							13	4	270	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
							4	4	351	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	329	1	4737	3	Y	414	407	0			26
							1	4	455	9							
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	317	1	4001	3	Y	360	352	0	8	1	26
							1	4	396	9							
04	4170	X	2477	-0-	-1693	-0-	137	1	1889	3	Y	409	406	0			29
							1	4	450	9							
*05	6107	X	3880	-0-	-2227	-0-	224	1	3195	3	Y	419	418	0			30
							461	9									
06	5910	X	4082	-0-	-1828	-0-	281	1	3452	3	Y	317	323	0			24
							349	9									

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
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
							4	4	108	9							
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	321	1	10294	3	Y	52	52	0			-0-
							17	4	57	9							
03	4588	X	3207	-0-	-1381	-0-	48	1	1401	3	Y	1597	1574	0	14	1	9
							1	4	1757	9							
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	199	1	7682	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
*05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	209	1	8560	3	Y	111	111	0			-0-
							17	4	122	9							
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	211	1	6574	3	Y	1246	1232	0			14
							17	4	1371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
						3	4	241	9							
02	T. A.	3276	-0-	3276	6152	87	1	2822	3	Y	329	327	0	1	1	4
						5	4	362	9							
03	T. A.	2212	-0-	2212	8364	59	1	1723	3	Y	390	388	0	4	1	2
						1	4	429	9							
04	T. A.	2219	-0-	2219	10583	56	1	2160	3	Y	-0-	2	1			-0-
						3	4									
*05	T. A.	436	-0-	436	11019	10	1	421	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*06	14826 X	3807	-0-	-11019	-0-	72	1	2233	3	Y	1360	1345	0			15
						6	4	1496	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
						1121	9									
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	410	1	8104	3	Y	949	963	0			47
						1	4	1044	9							
03	9703 X	8908	-0-	-795	-0-	269	1	7705	3	Y	849	784	0	81	1	31
						934	9									
04	9390 X	9025	-0-	-365	-0-	295	1	8084	3	Y	586	573	0			44
						1	4	645	9							
*05	9703 X	8777	-0-	-926	-0-	339	1	7778	3	Y	600	592	0			52
						660	9									
06	9390 X	9172	-0-	-218	-0-	322	1	7868	3	Y	893	895	0			50
						982	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
						4	4	774	9							
02	4060 X	3445	-0-	-615	-0-	177	1	2823	3	Y	398	412	0	10	1	24
						7	4	438	9							
03	6882 X	3512	-0-	-3370	-0-	196	1	3025	3	Y	262	225	0	50	1	11
						3	4	288	9							
04	6660 X	3889	-0-	-2771	-0-	165	1	3101	3	Y	564	544	0			31
						3	4	620	9							
*05	6820 X	4542	-0-	-2278	-0-	178	1	3645	3	Y	652	645	0	12	1	26
						2	4	717	9							
06	4980 X	3896	-0-	-1084	-0-	221	1	3256	3	Y	381	390	0			17
						419	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
						10	4	997	9							
02	9884 X	7472	-0-	-2412	-0-	187	1	6002	3	Y	1157	1151	0	3	1	11
						10	4	1273	9							
03	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	394	1	11438	3	Y	2547	2521	0	23	1	14
						6	4	2802	9							
04	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	323	1	12491	3	Y	-0-	14	1			-0-
						18	4									
*05	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	318	1	13019	3	Y	5	5	0			-0-
						26	4	6	9							
*06	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	425	1	13176	3	Y	1968	1946	0			22
						33	4	2165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
							18	4	2116	9							
02	2800	N	8858	-0-	6058	6058	223	1	7153	3	Y	1336	1337	0	3	1	12
							12	4	1470	9							
03	14993	X	8935	-0-	-6058	-0-	239	1	6957	3	Y	1577	1566	0	14	1	9
							4	4	1735	9							
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	95	1	3668	3	Y	-0-	9	1			-0-
							5	4									
*05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	181	1	7435	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	280	1	8687	3	Y	2070	2047	0			23
							22	4	2277	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
							5	4	327	9							
02	7336	X	1790	-0-	-5546	-0-	92	1	1676	3	Y	14	26	0			1
							7	4	15	9							
03	8122	X	2027	-0-	-6095	-0-	81	1	1460	3	Y	437	418	0	7	1	13
							5	4	481	9							
04	6540	X	3894	-0-	-2646	-0-	133	1	2804	3	Y	869	845	0			37
							1	4	956	9							
*05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	254	1	4952	3	Y	865	652	0	221	1	29
							27	4	952	9							
*06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	323	1	6100	3	Y	2005	1971	0			63
							4	4	2206	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
							9	4	329	9							
02	11312	X	3887	-0-	-7425	-0-	159	1	2889	3	Y	752	736	0			29
							12	4	827	9							
03	12524	X	7723	-0-	-4801	-0-	286	1	5187	3	Y	2029	1962	0	32	1	64
							18	4	2232	9							
04	7500	X	4596	-0-	-2904	-0-	165	1	3474	3	Y	869	892	0			41
							1	4	956	9							
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	282	1	5524	3	Y	870	657	0	222	1	32
							31	4	957	9							
*06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	6266	3	Y	1440	1424	0			48
							4	4	1584	9							

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
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
							18	4	647	9							
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	440	1	6787	3	Y	346	299	0	67	1	21
							7	4	381	9							
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	6565	3	Y	563	548	0			36
							6	4	619	9							
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	301	1	6164	3	Y	656	650	0	13	1	29
							3	4	722	9							
*06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	330	1	4878	3	Y	520	521	0			28
							1	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
							1019	9									
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	3	Y	836	848	0			36
							920	9									
03	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	103	1	6725	3	Y	901	903	0			34
							991	9									
04	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	154	1	6179	3	Y	1073	1071	0			36
							1180	9									
*05	8432	X	8054	-0-	-378	-0-	147	1	6787	3	Y	1018	1012	0			42
							1120	9									
06	8160	X	7557	-0-	-603	-0-	132	1	6512	3	Y	830	830	0			42
							913	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
							1041	9									
02	8764	X	8004	-0-	-760	-0-	71	1	7034	3	Y	817	831	0			31
							899	9									
03	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	120	1	7819	3	Y	932	932	0			31
							1025	9									
04	9540	X	8117	-0-	-1423	-0-	168	1	6769	3	Y	1073	1071	0			33
							1180	9									
*05	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	169	1	7841	3	Y	1017	1012	0			38
							1119	9									
06	9390	X	8839	-0-	-551	-0-	157	1	7761	3	Y	837	837	0			38
							921	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
							1274	9									
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
							1145	9									
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	172	1	11159	3	Y	1054	1059	0			39
							1159	9									
04	11640	X	10345	-0-	-1295	-0-	222	1	8944	3	Y	1072	1073	0			38
							1179	9									
*05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	250	1	11577	3	Y	1018	1014	0			42
							1120	9									
06	11640	X	9844	-0-	-1796	-0-	180	1	8881	3	Y	712	714	0			40
							783	9									

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
01	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
							1101	9									
02	11368	X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0			36
							968	9									
03	12586	X	12144	-0-	-442	-0-	167	1	10855	3	Y	1020	1020	0			36
							1122	9									
04	12180	X	10031	-0-	-2149	-0-	215	1	8636	3	Y	1073	1073	0			36
							1180	9									
*05	12586	X	11562	-0-	-1024	-0-	221	1	10221	3	Y	1018	1013	0			41
							1120	9									
06	12180	X	11303	-0-	-877	-0-	205	1	10098	3	Y	909	907	0			43
							1000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
						1326	9									
02	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0			57
						1550	9									
03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	206	1	13417	3	Y	1690	1687	0			60
						1859	9									
04	13170 X	12001	-0-	-1169	-0-	262	1	10559	3	Y	1073	1082	0			51
						1180	9									
*05	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	265	1	12295	3	Y	1022	1019	0			54
						1124	9									
06	13170 X	12927	-0-	-243	-0-	228	1	11233	3	Y	1333	1324	0			63
						1466	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
						2	4	466	9							
02	5936 X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7	1	16
						9	4	284	9							
03	6572 X	2370	-0-	-4202	-0-	133	1	2053	3	Y	165	142	0	32	1	7
						2	4	182	9							
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	237	1	4429	3	Y	564	538	0			33
						4	4	620	9							
*05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	272	1	5587	3	Y	651	646	0	13	1	25
						3	4	716	9							
*06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	303	1	4476	3	Y	156	176	0			5
						1	4	172	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
						4	4	243	9							
02	T. A.	4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5	1	14
						11	4	232	9							
03	T. A.	6677	-0-	6677	15714	387	1	5988	3	Y	268	219	0	49	1	14
						7	4	295	9							
04	T. A.	5055	-0-	5055	20769	225	1	4207	3	Y	563	543	0			34
						4	4	619	9							
*05	25793 X	5024	-0-	-20769	-0-	200	1	4104	3	Y	653	646	0	13	1	28
						2	4	718	9							
*06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	508	511	0			25
						559	9									

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
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
						743	9									
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0			38
						1033	9									
03	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	122	1	7921	3	Y	1244	1238	0			44
						1368	9									
04	7320 X	7099	-0-	-221	-0-	143	1	5776	3	Y	1073	1075	0			42
						1180	9									
*05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	170	1	7889	3	Y	1018	1016	0			44
						1120	9									
*06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	164	1	8091	3	Y	1130	1125	0			49
						1243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
							37	4	818	9							
02	13048	X	9800	-0-	-3248	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0			35
							34	4	1052	9							
03	14446	X	9029	-0-	-5417	-0-	406	1	7366	3	Y	1119	1102	0	18	1	34
							26	4	1231	9							
04	10500	X	9047	-0-	-1453	-0-	368	1	7722	3	Y	869	866	0			37
							1	4	956	9							
*05	10850	X	8671	-0-	-2179	-0-	372	1	7298	3	Y	873	659	0	224	1	27
							41	4	960	9							
06	10500	X	10170	-0-	-330	-0-	435	1	8240	3	Y	1354	1341	0			40
							6	4	1489	9							

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
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
							97	4	1849	9							
02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0			58
							48	4	1764	9							
03	15748	X	13340	-0-	-2408	-0-	618	1	11209	3	Y	1339	1335	0	22	1	40
							40	4	1473	9							
04	15240	X	11063	-0-	-4177	-0-	459	1	9646	3	Y	869	873	0			36
							2	4	956	9							
*05	15748	X	12854	-0-	-2894	-0-	576	1	11256	3	Y	873	659	0	224	1	26
							62	4	960	9							
06	15240	X	12312	-0-	-2928	-0-	551	1	10416	3	Y	1216	1207	0			35
							7	4	1338	9							

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
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0			7
							13	4	271	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	368	1	6674	3	Y	1156	1112	0	18	1	33
							24	4	1272	9							
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	385	1	8104	3	Y	869	866	0			36
							2	4	956	9							
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	401	1	7852	3	Y	861	650	0	220	1	27
							44	4	947	9							
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	353	1	6696	3	Y	896	897	0			26
							5	4	986	9							

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
01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	482	1	7687	3	Y	311	306	0	8	1	29
							20	4	342	9							
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	489	1	7544	3	Y	365	299	0	68	1	27
							8	4	402	9							
04	8940	X	6304	-0-	-2636	-0-	288	1	5391	3	Y	564	549	0			42
							5	4	620	9							
*05	9455	X	5795	-0-	-3660	-0-	237	1	4851	3	Y	641	636	0	12	1	35
							2	4	705	9							
06	9150	X	4182	-0-	-4968	-0-	253	1	3717	3	Y	193	211	0			17
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
							10	4	1759	9							
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	728	1	11633	3	Y	1138	1146	0	28	1	80
							31	4	1252	9							
03	18445	X	5250	-0-	-13195	-0-	298	1	4595	3	Y	320	309	0	69	1	22
							5	4	352	9							
04	17850	X	9857	-0-	-7993	-0-	468	1	8762	3	Y	563	549	0			36
							8	4	619	9							
*05	15097	X	10207	-0-	-4890	-0-	441	1	9023	3	Y	672	664	0	13	1	31
							4	4	739	9							
06	14610	X	6679	-0-	-7931	-0-	370	1	5466	3	Y	765	755	0			41
							1	4	842	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
							1	4	1774	9							
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	78	1	6012	3	Y	1442	1407	0	30	1	37
							1586	9									
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	138	1	6857	3	Y	2956	2903	0			90
							3252	9									
04	6930	X	5176	-0-	-1754	-0-	104	1	4085	3	Y	897	951	0			36
							987	9									
*05	7161	X	3825	-0-	-3336	-0-	55	1	2220	3	Y	1408	1396	0			48
							1	4	1549	9							
06	6930	X	3991	-0-	-2939	-0-	89	1	3068	3	Y	755	759	0			44
							3	4	831	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	90	1	4671	3	Y	566	560	0	2	1	7
							13	4	623	9							
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	3	Y	200	201	0	1	1	5
							6	4	220	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	1999	1964	0			40
							1	4	2199	9							
*05	1643	X	1401	-0-	-242	-0-	28	1	1371	3	Y	-0-	40	1			-0-
							2	4									
*06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	45	1	5038	3	Y	571	564	0			7
							16	4	628	9							

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
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
							3	4	1216	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	163	1	5251	3	Y	1050	1047	0	2	1	10
							9	4	1155	9							
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	Y	1809	1792	0	16	1	11
							1	4	1990	9							
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	158	1	6123	3	Y	-0-	11	1			-0-
							9	4									
*05	6231	X	662	-0-	-5569	-0-	16	1	644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	6030	X	451	-0-	-5579	-0-	14	1	434	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
							1009	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	61	1	6120	3	Y	1134	1134	0			46
							1247	9									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	81	1	5237	3	Y	808	825	0			29
							889	9									
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	139	1	5582	3	Y	1072	1070	0			31
							1179	9									
*05	7285	X	6705	-0-	-580	-0-	118	1	5464	3	Y	1021	1015	0			37
							1123	9									
06	7050	X	6414	-0-	-636	-0-	111	1	5478	3	Y	750	752	0			35
							825	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
							67	4	1592	9							
02	15708	X	3407	-0-	-12301	-0-	155	1	2804	3	Y	397	442	0			18
							11	4	437	9							
03	15965	X	11656	-0-	-4309	-0-	522	1	9466	3	Y	1485	1433	0	23	1	47
							34	4	1634	9							
04	15450	X	9307	-0-	-6143	-0-	380	1	7970	3	Y	869	876	0			40
							1	4	956	9							
*05	15965	X	12272	-0-	-3693	-0-	547	1	10706	3	Y	873	660	0	224	1	29
							59	4	960	9							
06	12870	X	11810	-0-	-1060	-0-	516	1	9762	3	Y	1386	1371	0			44
							7	4	1525	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
							193	9									
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	98	1	9781	3	Y	1200	1164	0			44
							1320	9									
03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	127	1	8245	3	Y	1148	1154	0			38
							1263	9									
04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	287	1	11566	3	Y	1073	1074	0			37
							1180	9									
*05	9331	X	8940	-0-	-391	-0-	165	1	7641	3	Y	1031	1027	0			41
							1134	9									
06	9030	X	8348	-0-	-682	-0-	143	1	7063	3	Y	1038	1034	0			45
							1142	9									

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
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							
02	13860	X	9262	-0-	-4598	-0-	475	1	7582	3	Y	1077	1073	0	27	1	71
							20	4	1185	9							
03	13299	X	11231	-0-	-2068	-0-	628	1	9690	3	Y	821	693	0	156	1	43
							10	4	903	9							
04	10620	X	4943	-0-	-5677	-0-	220	1	4100	3	Y	564	574	0			33
							3	4	620	9							
*05	10881	X	5245	-0-	-5636	-0-	211	1	4310	3	Y	656	651	0	13	1	25
							2	4	722	9							
06	10860	X	9669	-0-	-1191	-0-	568	1	8371	3	Y	663	658	0			30
							1	4	729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-					-0-
03	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	529	0			34
*05	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	487	1	9980	3	Y	624	617	0	12	1	29
							5	4	686	9							
*06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	616	1	9074	3	Y	1000	976	0			53
							1	4	1100	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									
02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	3	Y	892	881	0			38
							981	9									
03	8432	X	7586	-0-	-846	-0-	104	1	6744	3	Y	671	683	0			26
							738	9									
04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	261	1	10515	3	Y	1073	1068	0			31
							1180	9									
*05	8432	X	6133	-0-	-2299	-0-	106	1	4895	3	Y	1029	1024	0			36
							1132	9									
06	8160	X	5983	-0-	-2177	-0-	102	1	5037	3	Y	767	769	0			34
							844	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	130	1	6694	3	Y	855	854	0	4	1	9
							18	4	941	9							
03	8649	X	5672	-0-	-2977	-0-	184	1	4472	3	Y	915	904	0	4	1	16
							9	4	1007	9							
04	8760	X	6490	-0-	-2270	-0-	97	1	4188	3	Y	2000	1975	0			41
							5	4	2200	9							
*05	9052	X	3343	-0-	-5709	-0-	66	1	3271	3	Y	-0-	41	0			-0-
							6	4									
06	8760	X	8031	-0-	-729	-0-	66	1	7467	3	Y	430	424	0			6
							25	4	473	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	581	1	10566	3	Y	1104	1101	0			41
							43	4	1214	9							
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	492	1	8900	3	Y	1179	1164	0	19	1	37
							31	4	1297	9							
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	305	1	6396	3	Y	869	868	0			38
							1	4	956	9							
*05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	441	1	8631	3	Y	866	653	0	221	1	30
							48	4	953	9							
*06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	472	1	8924	3	Y	1069	1065	0			34
							6	4	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									
02	2800	N	15009	-0-	12209	12209	120	1	11950	3	Y	2672	2571	0			104
							2939	9									
03	3100	N	20081	-0-	16981	29190	255	1	16561	3	Y	2968	2966	0			106
							3265	9									
04	3000	N	15324	-0-	12324	41514	343	1	13801	3	Y	1073	1099	0			80
							1180	9									
*05	53926	X	12412	-0-	-41514	-0-	238	1	11042	3	Y	1029	1030	0			79
							1132	9									
*06	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	325	1	16008	3	Y	2006	1985	0			100
							2207	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									
02	15372	X	5466	-0-	-9906	-0-	45	1	4460	3	Y	874	890	0			34
							961	9									
03	16461	X	13685	-0-	-2776	-0-	175	1	11362	3	Y	1953	1920	0			67
							2148	9									
04	11970	X	8872	-0-	-3098	-0-	187	1	7505	3	Y	1073	1085	0			55
							1180	9									
*05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	246	1	11384	3	Y	1018	1016	0			57
							1120	9									
06	13230	X	12188	-0-	-1042	-0-	211	1	10426	3	Y	1410	1400	0			67
							1551	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	96	1	9580	3	Y	1381	1354	0			54
							1519	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	6605	3	Y	1049	1065	0			38
							1154	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	131	1	5293	3	Y	1072	1073	0			37
							1179	9									
*05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	131	1	6055	3	Y	1018	1012	0			43
							1120	9									
*06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	187	198	0			32
							206	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0			33
							903	9									
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0			21
							612	9									
04	7380	X	7298	-0-	-82	-0-	148	1	5970	3	Y	1073	1066	0			28
							1180	9									
*05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	146	1	6761	3	Y	1016	1011	0			33
							1118	9									
*06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	137	1	6746	3	Y	797	797	0			33
							877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
						446	9									
02	10444 X	5844	-0-	-4600	-0-	51	1	5035	3	Y	689	683	0			28
						758	9									
03	11563 X	9688	-0-	-1875	-0-	127	1	8287	3	Y	1158	1144	0			42
						1274	9									
04	10710 X	6665	-0-	-4045	-0-	133	1	5352	3	Y	1073	1074	0			41
						1180	9									
*05	10819 X	8354	-0-	-2465	-0-	153	1	7080	3	Y	1019	1014	0			46
						1121	9									
06	9390 X	7829	-0-	-1561	-0-	132	1	6496	3	Y	1092	1087	0			51
						1201	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
						14	4	2591	9							
02	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	21	1	60
						15	4	849	9							
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	754	1	11627	3	Y	2844	2244	0	504	1	156
						12	4	3128	9							
04	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	664	1	12409	3	Y	564	676	0			44
						11	4	620	9							
*05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	287	1	5890	3	Y	712	710	0	14	1	32
						3	4	783	9							
*06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	528	1	7783	3	Y	1413	1372	0			73
						1	4	1554	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
						5	4	1850	9							
02	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	15	1	41
						20	4	1731	9							
03	17918 X	15565	-0-	-2353	-0-	507	1	13371	3	Y	1513	1198	0	312	1	44
						23	4	1664	9							
04	17010 X	10234	-0-	-6776	-0-	377	1	9856	3	Y	-0-	44	0			-0-
						1	4									
*05	17918 X	11107	-0-	-6811	-0-	403	1	10677	3	Y	24	24	0			-0-
						1	4	26	9							
06	17340 X	10454	-0-	-6886	-0-	198	1	9356	3	Y	815	780	0	16	1	19
						3	4	897	9							

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
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	232	1	8369	3	Y	676	667	0			33
						744	9									
02	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	80	1	7982	3	Y	854	853	0			34
						939	9									
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	84	1	5477	3	Y	928	929	0			33
						1021	9									
04	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	266	1	10699	3	Y	1073	1071	0			35
						1180	9									
*05	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	161	1	7449	3	Y	1030	1025	0			40
						1133	9									
*06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	147	1	7257	3	Y	1186	1180	0			46
						1305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163	1	5878	3	Y	1023	1022	0			51
							1125	9									
02	7840	X	5419	-0-	-2421	-0-	47	1	4706	3	Y	605	631	0			25
							666	9									
03	8680	X	5764	-0-	-2916	-0-	75	1	4877	3	Y	738	737	0			26
							812	9									
04	8400	X	6358	-0-	-2042	-0-	126	1	5052	3	Y	1073	1069	0			30
							1180	9									
*05	8587	X	6846	-0-	-1741	-0-	121	1	5600	3	Y	1023	1018	0			35
							1125	9									
06	6930	X	6118	-0-	-812	-0-	105	1	5197	3	Y	742	743	0			34
							816	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	3	Y	520	536	0			27
							572	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	58	1	5763	3	Y	608	610	0			25
							669	9									
03	6975	X	6731	-0-	-244	-0-	87	1	5628	3	Y	924	916	0			33
							1016	9									
04	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	124	1	4981	3	Y	1073	1071	0			35
							1180	9									
*05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	144	1	6678	3	Y	1026	1021	0			40
							1129	9									
*06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	133	1	6531	3	Y	920	918	0			42
							1012	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	54	59	0			11
							59	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	3	Y	171	149	0			33
							188	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	3	Y	189	191	0			31
							208	9									
04	3000	N	4040	-0-	1040	1040	190	1	3297	3	Y	503	471	0			63
							553	9									
*05	3100	N	4753	-0-	1653	2693	370	1	3990	3	Y	357	373	0			47
							393	9									
*06	3000	N	3947	-0-	947	3640	387	1	3196	3	Y	330	313	0			64
							1	4	363	9							

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
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
							1135	9									
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0			27
							726	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	104	1	6778	3	Y	1137	1125	0			39
							1251	9									
04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	99	1	3969	3	Y	1073	1074	0			38
							1180	9									
*05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	155	1	7189	3	Y	1016	1011	0			43
							1118	9									
06	7050	X	6068	-0-	-982	-0-	105	1	5160	3	Y	730	733	0			40
							803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
						4	4	921	9							
02	11760 X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	7	1	17
						12	4	811	9							
03	12958 X	10396	-0-	-2562	-0-	349	1	9221	3	Y	736	582	0	152	1	19
						16	4	810	9							
04	12360 X	6657	-0-	-5703	-0-	246	1	6411	3	Y	-0-	19	0			-0-
*05	12369 X	6941	-0-	-5428	-0-	252	1	6679	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
06	11340 X	6571	-0-	-4769	-0-	127	1	6035	3	Y	370	354	0	7	1	9
						2	4	407	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
						3	4	684	9							
02	14056 X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	5	1	13
						11	4	592	9							
03	15562 X	9411	-0-	-6151	-0-	321	1	8467	3	Y	554	438	0	114	1	15
						14	4	609	9							
04	10200 X	6516	-0-	-3684	-0-	241	1	6275	3	Y	-0-	15	0			-0-
*05	10540 X	6705	-0-	-3835	-0-	244	1	6453	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
06	9660 X	6149	-0-	-3511	-0-	120	1	5672	3	Y	323	309	0	6	1	8
						2	4	355	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	529	0			34
*05	T. A.	2284	-0-	2284	2284	74	1	1524	3	Y	623	617	0	12	1	28
						1	4	685	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2284					Y	-0-	28	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

01	8308 X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
						488	9									
02	7504 X	7114	-0-	-390	-0-	93	1	6511	3	N	464	455	0			18
						510	9									
03	8308 X	7498	-0-	-810	-0-	120	1	6893	3	N	441	447	0			12
						485	9									
04	8040 X	6048	-0-	-1992	-0-	77	1	5355	3	N	560	557	0			15
						616	9									
*05	7936 X	6756	-0-	-1180	-0-	88	1	6045	3	N	563	566	0			12
						4	4	619	9							
06	7680 X	5344	-0-	-2336	-0-	131	1	4830	3	N	347	349	0			10
						1	4	382	9							

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	514	530	0			46
						5	4	565	9							
02	3136 X	2953	-0-	-183	-0-	171	1	2512	3	Y	240	253	0			33
						6	4	264	9							
03	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	230	1	1954	3	Y	293	286	0	13	1	27
						17	4	322	9							
04	3390 X	2454	-0-	-936	-0-	132	1	1856	3	Y	419	404	0			42
						5	4	461	9							
*05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	262	1	3733	3	Y	432	433	0			41
						7	4	475	9							
*06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	247	1	3434	3	Y	177	201	0			17
						2	4	195	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

01	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
						2441	9									
02	12712 X	11713	-0-	-999	-0-	291	1	11422	3	Y	-0-	114	0			-0-
03	14074 X	10197	-0-	-3877	-0-	100	1	9517	3	Y	527	500	0			27
						580	9									
04	13620 X	9955	-0-	-3665	-0-	82	1	9015	3	Y	780	777	0			30
						858	9									
*05	14074 X	10508	-0-	-3566	-0-	95	1	9279	3	Y	1031	1011	0			50
						1134	9									
06	13620 X	9547	-0-	-4073	-0-	93	1	8485	3	Y	881	884	0			47
						969	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	804	795	0			75
						10	4	884	9							
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	448	455	0			68
						7	4	493	9							
03	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	290	1	2461	3	Y	230	256	0	12	1	30
						21	4	253	9							
04	3060 X	2398	-0-	-662	-0-	129	1	1803	3	Y	419	402	0			47
						5	4	461	9							
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	179	1	2547	3	Y	430	429	0			48
						4	4	473	9							
*06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	226	1	3144	3	Y	227	247	0			28
						2	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	3	Y	115	112	0	1	1	2
							3	4	127	9							
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	37	30	0	8	1	1
							2	4	41	9							
04	1260	X	904	-0-	-356	-0-	33	1	871	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	2666	X	1030	-0-	-1636	-0-	38	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1269	-0-	-1311	-0-	26	1	1223	3	Y	18	17	0			1
							20	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0			12
							2	4	859	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	156	1	5608	3	Y	711	700	0	7	1	16
							7	4	782	9							
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	239	1	6312	3	Y	688	544	0	142	1	18
							11	4	757	9							
04	6750	X	5118	-0-	-1632	-0-	189	1	4929	3	Y	-0-	18	0			-0-
*05	6975	X	4737	-0-	-2238	-0-	172	1	4555	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	6750	X	4679	-0-	-2071	-0-	88	1	4153	3	Y	397	380	0	8	1	9
							1	4	437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0			6
							250	9									
02	17332	X	1290	-0-	-16042	-0-	18	1	1231	3	Y	37	41	0			2
							41	9									
03	19189	X	5059	-0-	-14130	-0-	83	1	4804	3	Y	156	153	0			5
							172	9									
04	18570	X	7293	-0-	-11277	-0-	95	1	6582	3	Y	560	556	0			9
							616	9									
*05	19189	X	10574	-0-	-8615	-0-	143	1	9808	3	Y	560	564	0			5
							7	4	616	9							
*06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	272	1	10001	3	Y	457	458	0			4
							1	4	503	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									
02	11396	X	8320	-0-	-3076	-0-	103	1	7207	3	Y	918	906	0			35
							1010	9									
03	11532	X	9408	-0-	-2124	-0-	142	1	8245	3	Y	927	937	0			25
							1	4	1020	9							
04	10440	X	7037	-0-	-3403	-0-	92	1	6330	3	Y	559	560	0			24
							615	9									
*05	10788	X	8623	-0-	-2165	-0-	114	1	7879	3	Y	567	570	0			21
							6	4	624	9							
06	10440	X	8119	-0-	-2321	-0-	190	1	7008	3	Y	836	839	0			18
							1	4	920	9							

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
01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	213	1	15052	3	Y	669	660	0			25
							1	4	736	9							
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	235	1	13608	3	Y	509	520	0			14
							1	4	560	9							
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	134	1	9334	3	Y	559	558	0			15
							1	4	615	9							
*05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	136	1	9362	3	Y	564	567	0			12
							7	4	620	9							
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	170	1	6264	3	Y	352	355	0			9
							1	4	387	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
							1	4	763	9							
02	14728	X	13269	-0-	-1459	-0-	174	1	12312	3	Y	711	698	0			24
							1	4	782	9							
03	15686	X	13363	-0-	-2323	-0-	213	1	12295	3	Y	776	781	0			19
							1	4	854	9							
04	15180	X	8170	-0-	-7010	-0-	107	1	7446	3	Y	560	559	0			20
							1	4	616	9							
*05	14880	X	10952	-0-	-3928	-0-	148	1	10178	3	Y	563	567	0			16
							7	4	619	9							
06	14400	X	8261	-0-	-6139	-0-	201	1	7397	3	Y	602	606	0			12
							1	4	662	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
							1	4	2962	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	107	1	8225	3	Y	1299	1293	0	28	1	35
							1429	9									
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	128	1	6346	3	Y	2219	2186	0			68
							2441	9									
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	234	1	9172	3	Y	896	935	0			29
							986	9									
*05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	158	1	6396	3	Y	1416	1405	0			40
							2	4	1558	9							
06	7380	X	6112	-0-	-1268	-0-	134	1	4661	3	Y	1193	1194	0			39
							5	4	1312	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
							1	4	2170	9							
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	3	Y	849	850	0	18	1	24
							934	9									
03	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	84	1	4146	3	Y	1414	1393	0			45
							1555	9									
04	6540	X	6067	-0-	-473	-0-	127	1	4953	3	Y	897	919	0			23
							987	9									
05	6758	X	6051	-0-	-707	-0-	109	1	4395	3	Y	1405	1398	0			30
							1	4	1546	9							
06	6540	X	5587	-0-	-953	-0-	122	1	4265	3	Y	1086	1087	0			29
							5	4	1195	9							

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
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
							2	4	5272	9							
02	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	201	1	15475	3	Y	2291	2282	0	48	1	62
							2520	9									
03	18693	X	16348	-0-	-2345	-0-	274	1	13632	3	Y	2219	2212	0			69
							1	4	2441	9							
04	18090	X	14778	-0-	-3312	-0-	343	1	13447	3	Y	897	936	0			30
							1	4	987	9							
*05	18693	X	11834	-0-	-6859	-0-	248	1	10032	3	Y	1410	1402	0			38
							3	4	1551	9							
06	18090	X	10953	-0-	-7137	-0-	249	1	8680	3	Y	1831	1826	0			43
							10	4	2014	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
							6	4	1387	9							
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	165	1	9580	3	Y	904	902	0			69
							3	4	994	9							
03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	116	1	10214	3	Y	1090	1092	0			67
							3	4	1199	9							
04	10200	X	10061	-0-	-139	-0-	131	1	9168	3	Y	690	711	0			46
							3	4	759	9							
*05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	156	1	9997	3	Y	647	657	0			36
							5	4	712	9							
06	10200	X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	805	0			49
							9	4	900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
							3	4	517	9							
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	114	1	6641	3	Y	412	406	0			32
							2	4	453	9							
03	8773	X	7677	-0-	-1096	-0-	82	1	7118	3	Y	433	437	0			28
							1	4	476	9							
04	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	92	1	6377	3	Y	689	693	0			24
							1	4	758	9							
*05	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	108	1	6882	3	Y	650	654	0			20
							3	4	715	9							
06	8070	X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	310	0			19
							6	4	340	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
							1	4	2485	9							
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	121	1	9302	3	Y	1715	1681	0	36	1	45
							1887	9									
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	145	1	7177	3	Y	2405	2376	0			74
							2646	9									
04	10050	X	7314	-0-	-2736	-0-	158	1	6169	3	Y	897	940	0			31
							987	9									
*05	10385	X	6874	-0-	-3511	-0-	129	1	5194	3	Y	1409	1399	0			41
							1	4	1550	9							
06	10050	X	5805	-0-	-4245	-0-	124	1	4304	3	Y	1247	1247	0			41
							5	4	1372	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
							58	4	403	9							
02	2552	N	2424	-0-	-128	-0-	66	1	1943	3	Y	354	331	0			68
							26	4	389	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	Y	361	356	0			73
							13	4	397	9							
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	356	1	2703	3	Y	349	354	0			68
							8	4	384	9							
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	372	1	2832	3	Y	369	362	0			75
							10	4	406	9							
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	432	1	2770	3	Y	505	505	0			75
							39	4	556	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
							66	4	292	9							
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	2801	3	Y	284	268	0			56
							38	4	312	9							
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	385	1	3192	3	Y	352	337	0			71
							22	4	387	9							
04	4140	X	2499	-0-	-1641	-0-	246	1	1864	3	Y	349	351	0			69
							5	4	384	9							
*05	4278	X	2847	-0-	-1431	-0-	289	1	2203	3	Y	315	317	0			67
							8	4	347	9							
06	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	441	1	2828	3	Y	347	359	0			55
							40	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
							40	4	196	9							
02	2856	X	2229	-0-	-627	-0-	63	1	1873	3	Y	244	224	0			47
							25	4	268	9							
03	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	259	1	2149	3	Y	249	245	0			51
							15	4	274	9							
04	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	195	1	1477	3	Y	349	334	0			66
							4	4	384	9							
*05	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	282	1	2148	3	Y	308	309	0			65
							8	4	339	9							
06	2610	X	2503	-0-	-107	-0-	305	1	1961	3	Y	190	221	0			34
							28	4	209	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
							5	4	840	9							
02	10220	X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1	7693	3	Y	593	588	0			45
							2	4	652	9							
03	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	101	1	8844	3	Y	634	640	0			39
							2	4	697	9							
04	10620	X	8657	-0-	-1963	-0-	112	1	7785	3	Y	689	699	0			29
							2	4	758	9							
05	10912	X	9346	-0-	-1566	-0-	133	1	8491	3	Y	654	659	0			24
							3	4	719	9							
06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			30
							9	4	617	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
							3	4	949	9							
02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	157	1	9076	3	Y	961	936	0			70
							2	4	1057	9							
03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	117	1	10157	3	Y	1117	1120	0			67
							2	4	1229	9							
04	10290	X	8694	-0-	-1596	-0-	113	1	7821	3	Y	689	712	0			44
							2	4	758	9							
*05	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	138	1	8790	3	Y	658	666	0			36
							3	4	724	9							
06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	882	0			51
							9	4	987	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
							3	4	829	9							
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	126	1	7296	3	Y	595	590	0			47
							2	4	655	9							
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	91	1	8005	3	Y	784	782	0			49
							2	4	862	9							
04	8400	X	8171	-0-	-229	-0-	105	1	7305	3	Y	690	703	0			36
							2	4	759	9							
*05	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	121	1	7741	3	Y	653	660	0			29
							3	4	718	9							
06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	480	0			34
							7	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
							3	4	739	9							
02	8008	X	7734	-0-	-274	-0-	121	1	7033	3	Y	525	521	0			40
							2	4	578	9							
03	8866	X	8004	-0-	-862	-0-	83	1	7259	3	Y	600	603	0			37
							2	4	660	9							
04	8580	X	7384	-0-	-1196	-0-	95	1	6529	3	Y	690	698	0			29
							1	4	759	9							
*05	8866	X	7875	-0-	-991	-0-	110	1	7044	3	Y	653	657	0			25
							3	4	718	9							
06	8490	X	7352	-0-	-1138	-0-	143	1	6703	3	Y	454	451	0			28
							7	4	499	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0			61
							6	4	1288	9							
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	186	1	10829	3	Y	898	891	0			68
							4	4	988	9							
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	131	1	11453	3	Y	1152	1150	0			70
							3	4	1267	9							
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	147	1	10254	3	Y	689	713	0			46
							3	4	758	9							
*05	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	173	1	11088	3	Y	658	666	0			38
							5	4	724	9							
*06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	666	0			48
							10	4	744	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0			23
							2	4	516	9							
02	7252	X	5759	-0-	-1493	-0-	91	1	5241	3	Y	387	383	0			27
							1	4	426	9							
03	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	67	1	5853	3	Y	427	430	0			24
							1	4	470	9							
04	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	77	1	5287	3	Y	689	693	0			20
							1	4	758	9							
*05	6913	X	6513	-0-	-400	-0-	90	1	5705	3	Y	651	654	0			17
							2	4	716	9							
06	6300	X	5549	-0-	-751	-0-	108	1	5083	3	Y	321	321	0			17
							5	4	353	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							
02	11452	X	10721	-0-	-731	-0-	167	1	9640	3	Y	829	819	0			60
							2	4	912	9							
03	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	118	1	10239	3	Y	937	943	0			54
							2	4	1031	9							
04	12270	X	9858	-0-	-2412	-0-	129	1	8969	3	Y	689	707	0			36
							2	4	758	9							
*05	12679	X	10732	-0-	-1947	-0-	153	1	9851	3	Y	657	664	0			29
							5	4	723	9							
06	11940	X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	667	0			38
							9	4	744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	111	1	6385	3	Y	436	429	0			31
							1	4	480	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	87	1	7601	3	Y	561	560	0			32
							2	4	617	9							
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	104	1	7177	3	Y	689	697	0			24
							1	4	758	9							
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	147	1	9351	3	Y	655	657	0			22
							3	4	721	9							
*06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	412	0			25
							6	4	457	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	385	1	6983	3	Y	1225	1241	0			46
							28	4	1348	9							
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	358	1	6483	3	Y	1132	1124	0	18	1	36
							23	4	1245	9							
04	6930	X	5249	-0-	-1681	-0-	195	1	4097	3	Y	869	867	0			38
							1	4	956	9							
*05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	346	1	6787	3	Y	863	652	0	221	1	28
							38	4	949	9							
*06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	334	1	6316	3	Y	1034	1030	0			32
							4	4	1137	9							

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
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
							6	4	630	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	Y	410	484	0			65
							1	4	451	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	224	1	2863	3	Y	464	467	0			62
							1	4	510	9							
04	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	262	1	2080	3	Y	337	342	0			57
							371	9									
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	381	1	2690	3	Y	357	365	0			49
							393	9									
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	331	0			50
							365	9									

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
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	4906	-0-	4906	4906	28	1	4041	3	Y	743	606	1			137
							20	4	817	9							
*05	14B2	EXT	3460	-0-	3460	8366	15	1	2689	3	Y	681	580	1			238
							7	4	749	9							
06	14B2	EXT	2398	-0-	2398	10764	32	1	1935	3	Y	385	498	1			125
							7	4	424	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11098 X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
						931	9									
02	10024 X	7923	-0-	-2101	-0-	101	1	7100	3	N	656	648	0			28
						722	9									
03	11098 X	7752	-0-	-3346	-0-	121	1	6961	3	N	609	617	0			20
						670	9									
04	10740 X	6109	-0-	-4631	-0-	78	1	5415	3	N	560	558	0			22
						616	9									
05	11098 X	8856	-0-	-2242	-0-	118	1	8112	3	N	564	568	0			18
						6	4	620	9							
06	10350 X	7752	-0-	-2598	-0-	189	1	6978	3	N	531	533	0			16
						1	4	584	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

01	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
						1	4	1222	9							
02	15400 X	13335	-0-	-2065	-0-	173	1	12246	3	Y	832	822	0			34
						1	4	915	9							
03	15903 X	12835	-0-	-3068	-0-	202	1	11667	3	Y	877	885	0			26
						1	4	965	9							
04	14760 X	10604	-0-	-4156	-0-	141	1	9847	3	Y	559	560	0			25
						1	4	615	9							
*05	15252 X	11688	-0-	-3564	-0-	158	1	10898	3	Y	567	570	0			22
						8	4	624	9							
06	14760 X	11278	-0-	-3482	-0-	275	1	10124	3	Y	798	800	0			20
						1	4	878	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

01	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
						1	4	846	9							
02	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26
						1	4	745	9							
03	11873 X	11237	-0-	-636	-0-	179	1	10335	3	Y	656	663	0			19
						1	4	722	9							
04	11490 X	8682	-0-	-2808	-0-	114	1	7951	3	Y	560	559	0			20
						1	4	616	9							
*05	11873 X	10041	-0-	-1832	-0-	135	1	9277	3	Y	565	568	0			17
						7	4	622	9							
06	11490 X	6851	-0-	-4639	-0-	168	1	6219	3	Y	421	424	0			14
						1	4	463	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
						670	9									
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23
						650	9									
03	5828 X	3752	-0-	-2076	-0-	55	1	3172	3	Y	477	486	0			14
						525	9									
04	5640 X	3330	-0-	-2310	-0-	39	1	2676	3	Y	559	558	0			15
						615	9									
05	5828 X	5015	-0-	-813	-0-	63	1	4329	3	Y	564	566	0			13
						3	4	620	9							
06	5400 X	3030	-0-	-2370	-0-	69	1	2532	3	Y	390	393	0			10
						429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									
02	11816	X	5505	-0-	-6311	-0-	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10
							264	9									
03	10230	X	6104	-0-	-4126	-0-	97	1	5580	3	Y	388	386	0			12
							427	9									
04	7920	X	4563	-0-	-3357	-0-	56	1	3891	3	Y	560	557	0			15
							616	9									
*05	8184	X	5128	-0-	-3056	-0-	65	1	4444	3	Y	560	565	0			10
							3	4	616	9							
06	6420	X	3200	-0-	-3220	-0-	81	1	2991	3	Y	116	118	0			8
							128	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67
							26	4	334	9							
03	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	214	1	1781	3	Y	416	396	0			87
							13	4	458	9							
04	2730	X	1730	-0-	-1000	-0-	157	1	1186	3	Y	349	361	0			75
							3	4	384	9							
*05	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	266	1	2028	3	Y	312	316	0			71
							8	4	343	9							
06	2730	X	1938	-0-	-792	-0-	213	1	1371	3	Y	304	322	0			53
							20	4	334	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							
02	6552	X	5868	-0-	-684	-0-	164	1	4866	3	Y	703	668	0			139
							65	4	773	9							
03	7254	X	7235	-0-	-19	-0-	680	1	5657	3	Y	780	762	0			157
							40	4	858	9							
04	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	677	1	5127	3	Y	349	424	0			82
							14	4	384	9							
*05	7254	X	6304	-0-	-950	-0-	676	1	5151	3	Y	416	413	0			85
							19	4	458	9							
06	7020	X	6214	-0-	-806	-0-	746	1	4787	3	Y	557	559	0			83
							68	4	613	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
							16	4	28	9							
02	8008	X	976	-0-	-7032	-0-	80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
							15	4	34	9							
03	8866	X	1251	-0-	-7615	-0-	115	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							14	4	6	9							
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	6	1	91	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
*05	5332	X	227	-0-	-5105	-0-	38	1	135	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
06	1920	X	813	-0-	-1107	-0-	71	1	588	3	Y	139	82	0	57	1	5
							1	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
							47	4	244	9							
02	2856	X	2673	-0-	-183	-0-	75	1	2236	3	Y	302	277	0			61
							30	4	332	9							
03	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	352	1	2918	3	Y	268	270	0			59
							20	4	295	9							
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	584	1	4418	3	Y	350	339	0			70
							12	4	385	9							
*05	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	340	1	2597	3	Y	304	307	0			67
							10	4	334	9							
06	3480	X	2691	-0-	-789	-0-	317	1	2037	3	Y	280	299	0			48
							29	4	308	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0			32
							14	4	194	9							
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	74	1	615	3	Y	157	159	0			30
							4	4	173	9							
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	181	1	1372	3	Y	349	319	0			60
							4	4	384	9							
*05	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	106	1	804	3	Y	289	291	0			58
							3	4	318	9							
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	687	3	Y	163	195	0			26
							10	4	179	9							

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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	3	Y	297	274	0			57
							18	4	327	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	178	1	1479	3	Y	360	346	0			71
							10	4	396	9							
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	182	1	1377	3	Y	351	352	0			70
							4	4	386	9							
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	190	1	1447	3	Y	315	318	0			67
							5	4	347	9							
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	203	1	1305	3	Y	343	356	0			54
							19	4	377	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
							32	4	286	9							
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	204	197	0			41
							20	4	224	9							
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	1737	3	Y	246	237	0			50
							12	4	271	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1540	3	Y	349	333	0			66
							4	4	384	9							
*05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	302	1	2308	3	Y	289	293	0			62
							9	4	318	9							
*06	3000	N	3218	-0-	218	218	407	1	2610	3	Y	149	183	0			28
							37	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
						524	9									
02	8596 X	5365	-0-	-3231	-0-	69	1	4838	3	Y	416	410	0			16
						458	9									
03	9517 X	6249	-0-	-3268	-0-	98	1	5657	3	Y	449	452	0			13
						494	9									
04	9150 X	4603	-0-	-4547	-0-	57	1	3931	3	Y	559	557	0			15
						615	9									
05	7874 X	6401	-0-	-1473	-0-	83	1	5695	3	Y	563	566	0			12
						4	4	619	9							
06	7620 X	5341	-0-	-2279	-0-	129	1	4768	3	Y	403	406	0			9
						1	4	443	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2237	3	Y	451	441	0			12
						496	9									
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	247	1	3395	3	Y	33	44	0			1
						36	9									
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2195	3	Y	93	92	0			2
						102	9									
04	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	562	1	9024	3	Y	653	646	0			9
						718	9									
*05	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	881	1	10445	3	Y	779	774	0			14
						857	9									
06	1920 X	1666	-0-	-254	-0-	96	1	1360	3	Y	191	200	0			5
						210	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0			26
						1056	9									
02	6244 X	5188	-0-	-1056	-0-	340	1	4659	3	Y	172	189	0			9
						189	9									
03	6913 X	5451	-0-	-1462	-0-	393	1	4599	3	Y	417	411	0			15
						459	9									
04	6360 X	3761	-0-	-2599	-0-	179	1	2864	3	Y	653	650	0			18
						718	9									
*05	6572 X	4146	-0-	-2426	-0-	256	1	3040	3	Y	773	769	0			22
						850	9									
06	6360 X	3840	-0-	-2520	-0-	185	1	2633	3	Y	929	925	0			26
						1022	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

01	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0			40
						1585	9									
02	10472 X	6760	-0-	-3712	-0-	443	1	6080	3	Y	215	244	0			11
						237	9									
03	11594 X	5962	-0-	-5632	-0-	433	1	5075	3	Y	413	409	0			15
						454	9									
04	11220 X	4154	-0-	-7066	-0-	202	1	3234	3	Y	653	650	0			18
						718	9									
*05	8339 X	3714	-0-	-4625	-0-	223	1	2638	3	Y	775	773	0			20
						853	9									
06	8070 X	5192	-0-	-2878	-0-	250	1	3549	3	Y	1266	1257	0			29
						1393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0			56
							2246	9									
02	8512	X	7379	-0-	-1133	-0-	484	1	6639	3	Y	233	276	0			13
							256	9									
03	9424	X	8374	-0-	-1050	-0-	603	1	7065	3	Y	642	632	0			23
							706	9									
04	9120	X	5361	-0-	-3759	-0-	272	1	4371	3	Y	653	653	0			23
							718	9									
*05	9424	X	5942	-0-	-3482	-0-	396	1	4689	3	Y	779	776	0			26
							857	9									
*06	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	485	1	6887	3	Y	1767	1749	0			44
							1944	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0			39
							1063	9									
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0			29
							1046	9									
04	7890	X	6839	-0-	-1051	-0-	89	1	6135	3	Y	559	561	0			27
							615	9									
*05	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	100	1	6846	3	Y	568	569	0			26
							5	4	625	9							
06	8190	X	7466	-0-	-724	-0-	179	1	6615	3	Y	610	614	0			22
							1	4	671	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
							1	4	1024	9							
02	19656	X	16847	-0-	-2809	-0-	221	1	15612	3	Y	921	904	0			37
							1	4	1013	9							
03	28148	X	16257	-0-	-11891	-0-	256	1	14789	3	Y	1101	1106	0			32
							1	4	1211	9							
04	27240	X	13465	-0-	-13775	-0-	182	1	12666	3	Y	560	561	0			31
							1	4	616	9							
*05	22320	X	10076	-0-	-12244	-0-	135	1	9307	3	Y	570	574	0			27
							7	4	627	9							
06	18060	X	392	-0-	-17668	-0-	10	1	359	3	Y	21	29	0			19
							23	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
							1	4	1714	9							
02	12964	X	6645	-0-	-6319	-0-	87	1	6112	3	Y	405	420	0			18
							446	9									
03	14353	X	8197	-0-	-6156	-0-	132	1	7637	3	Y	388	393	0			13
							1	4	427	9							
04	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	230	1	15973	3	Y	560	557	0			16
							1	4	616	9							
*05	14353	X	8736	-0-	-5617	-0-	116	1	7984	3	Y	573	575	0			14
							6	4	630	9							
06	13890	X	46	-0-	-13844	-0-	1	1	42	3	Y	3	7	0			10
							3	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0			-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	117	1	8245	3	Y	1032	993	0			39
							1135	9									
03	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	201	1	11646	3	Y	1029	1039	0			29
							1	4	1132	9							
04	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	168	1	11714	3	Y	560	561	0			28
							1	4	616	9							
*05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	146	1	10012	3	Y	570	572	0			26
							7	4	627	9							
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

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
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0			6
							298	9									
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	82	1	5755	3	Y	238	234	0			10
							262	9									
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	139	1	8033	3	Y	392	391	0			11
							1	4	431	9							
04	8310	X	7564	-0-	-746	-0-	99	1	6849	3	Y	560	557	0			14
							616	9									
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	120	1	8273	3	Y	563	567	0			10
							6	4	619	9							
06	8310	X	8285	-0-	-25	-0-	216	1	7956	3	Y	102	105	0			7
							1	4	112	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
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	143	1	10125	3	Y	1039	1018	0			40
							1	4	1143	9							
03	12307	X	9519	-0-	-2788	-0-	152	1	8814	3	Y	502	527	0			15
							1	4	552	9							
04	11910	X	9633	-0-	-2277	-0-	128	1	8888	3	Y	560	558	0			17
							1	4	616	9							
*05	12307	X	9607	-0-	-2700	-0-	129	1	8853	3	Y	563	566	0			14
							6	4	619	9							
06	11910	X	8233	-0-	-3677	-0-	208	1	7672	3	Y	320	323	0			11
							1	4	352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									
02	7308	X	7057	-0-	-251	-0-	213	1	6122	3	Y	656	674	0			96
							722	9									
03	10664	X	6436	-0-	-4228	-0-	246	1	5640	3	Y	500	537	0			59
							550	9									
04	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	841	1	14422	3	Y	547	526	0			80
							602	9									
*05	10664	X	8515	-0-	-2149	-0-	427	1	7462	3	Y	569	572	0			77
							626	9									
06	10050	X	6998	-0-	-3052	-0-	315	1	6090	3	Y	539	544	0			72
							593	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									
02	5936	X	2439	-0-	-3497	-0-	30	1	2102	3	Y	279	279	0			9
							307	9									
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	111	1	6407	3	Y	467	465	0			11
							514	9									
04	6360	X	6272	-0-	-88	-0-	81	1	5575	3	Y	560	558	0			13
							616	9									
*05	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	73	1	5046	3	Y	561	564	0			10
							4	4	617	9							
06	6360	X	4863	-0-	-1497	-0-	125	1	4632	3	Y	95	98	0			7
							1	4	105	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									
02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	1077	1	14789	3	Y	442	468	0			25
							486	9									
03	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1477	1	17304	3	Y	1009	995	0			39
							1110	9									
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	692	1	11104	3	Y	653	657	0			35
							718	9									
*05	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	1053	1	12474	3	Y	785	783	0			37
							864	9									
*06	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	990	1	14049	3	Y	2072	2050	0			59
							2279	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	603	1	8472	3	Y	1513	1398	0	103	1	28
							4	4	1664	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	366	1	6779	3	Y	1279	1282	0	4	1	21
							1407	9									
04	4350	X	2512	-0-	-1838	-0-	60	1	1147	3	Y	1186	1187	0			20
							1305	9									
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1096	1094	0			22
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
						2433	9									
02	11228 X	8399	-0-	-2829	-0-	209	1	8190	3	Y	-0-	110	0			-0-
03	12431 X	9343	-0-	-3088	-0-	72	1	6855	3	Y	2196	2083	0			113
						2416	9									
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	106	1	11676	3	Y	779	860	0			32
						857	9									
*05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	148	1	14525	3	Y	1032	1014	0			50
						1135	9									
06	12030 X	10170	-0-	-1860	-0-	99	1	9101	3	Y	882	885	0			47
						970	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
						549	9									
02	7560 X	5347	-0-	-2213	-0-	69	1	4815	3	Y	421	415	0			17
						463	9									
03	8370 X	6606	-0-	-1764	-0-	103	1	5941	3	Y	511	513	0			15
						562	9									
04	8100 X	5198	-0-	-2902	-0-	65	1	4517	3	Y	560	558	0			17
						616	9									
*05	7750 X	6225	-0-	-1525	-0-	80	1	5522	3	Y	563	566	0			14
						4	4	619	9							
06	7050 X	5714	-0-	-1336	-0-	137	1	5062	3	Y	467	469	0			12
						1	4	514	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

01	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
						55	4	1524	9							
02	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	575	1	10444	3	Y	1904	1892	0			71
						42	4	2094	9							
03	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	606	1	10981	3	Y	1722	1710	0	28	1	55
						39	4	1894	9							
04	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	440	1	9249	3	Y	869	885	0			39
						2	4	956	9							
*05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	493	1	9637	3	Y	874	660	0	224	1	29
						53	4	961	9							
*06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	498	1	9431	3	Y	1409	1394	0			44
						7	4	1550	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
						42	4	1275	9							
02	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	390	1	7097	3	Y	942	956	0			35
						29	4	1036	9							
03	8804 X	7083	-0-	-1721	-0-	310	1	5621	3	Y	1029	1016	0	17	1	31
						20	4	1132	9							
04	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	451	1	9483	3	Y	869	863	0			37
						2	4	956	9							
*05	8804 X	6281	-0-	-2523	-0-	258	1	5041	3	Y	867	655	0	222	1	27
						28	4	954	9							
06	8520 X	6094	-0-	-2426	-0-	258	1	4884	3	Y	863	865	0			25
						3	4	949	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							
02	17808	X	15732	-0-	-2076	-0-	381	1	13723	3	Y	1464	1450	0	14	1	34
							18	4	1610	9							
03	19685	X	16335	-0-	-3350	-0-	538	1	14185	3	Y	1444	1142	0	298	1	38
							24	4	1588	9							
04	18120	X	12885	-0-	-5235	-0-	475	1	12409	3	Y	-0-	38	0			-0-
							1	4									
*05	18724	X	12076	-0-	-6648	-0-	439	1	11611	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
06	18000	X	11546	-0-	-6454	-0-	219	1	10344	3	Y	891	853	0	17	1	21
							3	4	980	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
							50	4	1330	9							
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	3	Y	743	765	0			28
							24	4	817	9							
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	299	1	5424	3	Y	1128	1104	0	18	1	34
							19	4	1241	9							
04	6540	X	6335	-0-	-205	-0-	244	1	5134	3	Y	869	866	0			37
							1	4	956	9							
*05	6758	X	4134	-0-	-2624	-0-	154	1	3021	3	Y	856	647	0	219	1	27
							17	4	942	9							
06	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	187	1	3527	3	Y	827	829	0			25
							2	4	910	9							

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
01	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
							1	4	3721	9							
02	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	119	1	9156	3	Y	1545	1542	0	32	1	44
							1700	9									
03	11408	X	10406	-0-	-1002	-0-	181	1	9002	3	Y	1112	1119	0			37
							1223	9									
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	296	1	11639	3	Y	620	639	0			18
							1	4	682	9							
*05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	295	1	11917	3	Y	1357	1348	0			27
							3	4	1493	9							
06	11340	X	10727	-0-	-613	-0-	248	1	8631	3	Y	1671	1667	0			31
							10	4	1838	9							

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
01	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
							1	4	2932	9							
02	13160	X	11339	-0-	-1821	-0-	115	1	8856	3	Y	2153	2107	0	45	1	57
							2368	9									
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	248	1	12307	3	Y	1858	1857	0			58
							2044	9									
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	224	1	8759	3	Y	621	655	0			24
							683	9									
*05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	201	1	8117	3	Y	1353	1342	0			35
							2	4	1488	9							
06	14130	X	9079	-0-	-5051	-0-	195	1	6793	3	Y	1894	1889	0			40
							8	4	2083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
							1	4	3350	9							
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	141	1	10820	3	Y	1332	1332	0	28	1	40
							1465	9									
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	130	1	6427	3	Y	632	648	0			24
							695	9									
04	12870	X	6252	-0-	-6618	-0-	139	1	5430	3	Y	621	629	0			16
							683	9									
*05	13299	X	11211	-0-	-2088	-0-	235	1	9495	3	Y	1344	1337	0			23
							3	4	1478	9							
06	12870	X	9831	-0-	-3039	-0-	248	1	8643	3	Y	845	848	0			20
							10	4	930	9							

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
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
							1	4	2199	9							
02	13636	X	10714	-0-	-2922	-0-	116	1	8876	3	Y	1565	1533	0	32	1	40
							1722	9									
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	251	1	12435	3	Y	1368	1367	0			41
							1505	9									
04	14610	X	9547	-0-	-5063	-0-	221	1	8643	3	Y	621	645	0			17
							683	9									
*05	15097	X	11100	-0-	-3997	-0-	232	1	9382	3	Y	1348	1340	0			25
							3	4	1483	9							
06	13740	X	10143	-0-	-3597	-0-	250	1	8708	3	Y	1068	1069	0			24
							10	4	1175	9							

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
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
							21	4	1202	9							
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	648	1	11783	3	Y	1915	1889	0			72
							48	4	2107	9							
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	550	1	9968	3	Y	1519	1516	0	25	1	50
							35	4	1671	9							
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	378	1	7921	3	Y	869	879	0			40
							1	4	956	9							
*05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	392	1	7688	3	Y	875	660	0	224	1	31
							43	4	963	9							
*06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	459	1	8688	3	Y	1183	1175	0			39
							6	4	1301	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
							38	4	2625	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0			35
							21	4	960	9							
03	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	2	1	39	3	Y	7	40	0	1	1	1
							8	9									
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	869	834	0			36
							956	9									
*05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	3	Y	851	642	0	217	1	28
							6	4	936	9							
*06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	1915	3	Y	429	444	0			13
							1	4	472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
						1	4	2973	9							
02	14000 X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	34	1	50
						1797	9									
03	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	241	1	11954	3	Y	878	894	0			34
						966	9									
04	15000 X	8531	-0-	-6469	-0-	196	1	7652	3	Y	621	635	0			20
						683	9									
*05	15500 X	11273	-0-	-4227	-0-	236	1	9551	3	Y	1348	1341	0			27
						3	4	1483	9							
06	14940 X	8516	-0-	-6424	-0-	207	1	7217	3	Y	985	987	0			25
						8	4	1084	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
						2	4	7196	9							
02	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	68	1	86
						3472	9									
03	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	327	1	16244	3	Y	2516	2523	0			79
						1	4	2768	9							
04	18570 X	9983	-0-	-8587	-0-	231	1	9068	3	Y	621	669	0			31
						1	4	683	9							
*05	19189 X	14018	-0-	-5171	-0-	303	1	12214	3	Y	1362	1349	0			44
						3	4	1498	9							
06	18570 X	15128	-0-	-3442	-0-	316	1	11018	3	Y	3437	3419	0			62
						13	4	3781	9							

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
01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
						1	4	1289	9							
02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0			36
						1	4	1095	9							
03	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	173	1	10032	3	Y	1093	1101	0			28
						1	4	1202	9							
04	10590 X	8764	-0-	-1826	-0-	115	1	8032	3	Y	560	561	0			27
						1	4	616	9							
*05	10943 X	10059	-0-	-884	-0-	135	1	9292	3	Y	568	572	0			23
						7	4	625	9							
*06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	255	1	9389	3	Y	906	909	0			20
						1	4	997	9							

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
01	7688 X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
						2	4	536	9							
02	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
						5	4	404	9							
03	7688 X	6078	-0-	-1610	-0-	203	1	5347	3	N	472	372	0	97	1	7
						9	4	519	9							
04	7440 X	3567	-0-	-3873	-0-	132	1	3435	3	N	-0-	7	0			-0-
05	5270 X	3300	-0-	-1970	-0-	120	1	3180	3	N	-0-					-0-
06	5880 X	2786	-0-	-3094	-0-	52	1	2477	3	N	233	223	0	4	1	6
						1	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
							1	4	3937	9							
02	11340	X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
							1739	9									
03	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	200	1	9933	3	Y	1139	1147	0			31
							1253	9									
04	12150	X	9293	-0-	-2857	-0-	215	1	8395	3	Y	621	640	0			12
							683	9									
*05	12555	X	10469	-0-	-2086	-0-	217	1	8766	3	Y	1349	1341	0			20
							2	4	1484	9							
06	12150	X	9889	-0-	-2261	-0-	221	1	7690	3	Y	1790	1785	0			25
							9	4	1969	9							

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
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									
02	11704	X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-
03	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	101	1	9610	3	N	1061	1006	0			55
							1167	9									
04	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	146	1	16149	3	N	779	804	0			30
							857	9									
*05	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	180	1	17649	3	N	1033	1012	0			51
							1136	9									
*06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	120	1	11020	3	N	881	885	0			47
							969	9									

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
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
							7	4	406	9							
03	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	352	1	2993	3	Y	323	326	0	15	1	36
							26	4	355	9							
04	4620	X	3091	-0-	-1529	-0-	174	1	2449	3	Y	419	408	0			47
							7	4	461	9							
*05	4650	X	3457	-0-	-1193	-0-	195	1	2772	3	Y	441	441	0			47
							5	4	485	9							
06	4380	X	3026	-0-	-1354	-0-	189	1	2631	3	Y	185	210	0			22
							2	4	204	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	135	1	7857	3	Y	565	555	0			44
							2	4	622	9							
03	9517	X	8560	-0-	-957	-0-	91	1	7932	3	Y	486	498	0			32
							2	4	535	9							
04	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	98	1	6758	3	Y	689	695	0			26
							1	4	758	9							
*05	9517	X	8026	-0-	-1491	-0-	112	1	7193	3	Y	653	656	0			23
							3	4	718	9							
06	9210	X	7870	-0-	-1340	-0-	154	1	7251	3	Y	415	412	0			26
							8	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									
02	5180	X	1271	-0-	-3909	-0-	17	1	1197	3	Y	52	59	0			-0-
							57	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	102	1	5892	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	83	1	5758	3	Y	560	556	0			6
							616	9									
05	5239	X	4383	-0-	-856	-0-	54	1	3706	3	Y	564	567	0			3
							3	4	620	9							
06	5550	X	4296	-0-	-1254	-0-	110	1	4086	3	Y	90	92	0			1
							1	4	99	9							

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
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							
02	15288	X	9565	-0-	-5723	-0-	127	1	8958	3	Y	436	432	0			21
							480	9									
03	16926	X	10536	-0-	-6390	-0-	172	1	9976	3	Y	352	359	0			14
							1	4	387	9							
04	13740	X	9053	-0-	-4687	-0-	119	1	8317	3	Y	560	557	0			17
							1	4	616	9							
*05	13826	X	9710	-0-	-4116	-0-	130	1	8954	3	Y	563	565	0			15
							7	4	619	9							
06	13380	X	6998	-0-	-6382	-0-	177	1	6544	3	Y	251	254	0			12
							1	4	276	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	356	1	4892	3	N	102	129	0			6
							112	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	382	1	4474	3	N	210	208	0			8
							231	9									
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	391	1	6275	3	N	653	647	0			14
							718	9									
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	625	1	7409	3	N	775	771	0			18
							853	9									
06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	212	1	3014	3	N	477	481	0			14
							525	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	603	1	8279	3	N	274	312	0			15
							301	9									
03	12276	X	11008	-0-	-1268	-0-	816	1	9564	3	N	571	566	0			20
							628	9									
04	11880	X	6710	-0-	-5170	-0-	352	1	5640	3	N	653	652	0			21
							718	9									
*05	12276	X	7028	-0-	-5248	-0-	481	1	5694	3	N	775	772	0			24
							853	9									
06	11880	X	7892	-0-	-3988	-0-	439	1	6239	3	N	1104	1097	0			31
							1214	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	598	1	8212	3	N	129	139	0			7
							142	9									
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	700	1	8199	3	N	288	284	0			11
							317	9									
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	594	1	9521	3	N	653	648	0			16
							718	9									
*05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	952	1	11281	3	N	776	772	0			20
							854	9									
06	7740	X	7480	-0-	-260	-0-	450	1	6385	3	N	586	588	0			18
							645	9									

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
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							
02	13384	X	12300	-0-	-1084	-0-	301	1	10839	3	Y	1042	1027	0	10	1	25
							14	4	1146	9							
03	14477	X	12313	-0-	-2164	-0-	404	1	10660	3	Y	1119	884	0	231	1	29
							18	4	1231	9							
04	13770	X	7757	-0-	-6013	-0-	287	1	7470	3	Y	-0-	29	0			-0-
*05	14229	X	8191	-0-	-6038	-0-	297	1	7879	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	13170	X	8146	-0-	-5024	-0-	155	1	7331	3	Y	598	572	0	11	1	15
							2	4	658	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							
02	13972	X	12464	-0-	-1508	-0-	320	1	11529	3	Y	545	536	0	5	1	17
							15	4	600	9							
03	16089	X	13458	-0-	-2631	-0-	469	1	12361	3	Y	552	436	0	114	1	19
							21	4	607	9							
04	15570	X	10053	-0-	-5517	-0-	370	1	9682	3	Y	-0-	19	0			-0-
							1	4									
*05	15159	X	10618	-0-	-4541	-0-	386	1	10218	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	14430	X	9989	-0-	-4441	-0-	200	1	9443	3	Y	312	299	0	6	1	7
							3	4	343	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							
02	9380	X	7567	-0-	-1813	-0-	191	1	6874	3	Y	448	442	0	4	1	9
							9	4	493	9							
03	10323	X	6934	-0-	-3389	-0-	236	1	6206	3	Y	438	347	0	91	1	9
							10	4	482	9							
04	9960	X	4561	-0-	-5399	-0-	169	1	4392	3	Y	-0-	9	0			-0-
*05	10292	X	4650	-0-	-5642	-0-	169	1	4478	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	8340	X	4338	-0-	-4002	-0-	85	1	3989	3	Y	239	229	0	5	1	5
							1	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							
02	16576	X	13872	-0-	-2704	-0-	334	1	12028	3	Y	1358	1336	0	13	1	32
							16	4	1494	9							
03	18011	X	13735	-0-	-4276	-0-	448	1	11814	3	Y	1321	1045	0	272	1	36
							20	4	1453	9							
04	17430	X	9533	-0-	-7897	-0-	352	1	9181	3	Y	-0-	36	0			-0-
*05	16895	X	9648	-0-	-7247	-0-	350	1	9278	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
06	14850	X	9104	-0-	-5746	-0-	171	1	8077	3	Y	776	743	0	15	1	18
							2	4	854	9							

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
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									
02	7336	X	2908	-0-	-4428	-0-	38	1	2680	3	Y	173	176	0			9
							190	9									
03	8122	X	7145	-0-	-977	-0-	116	1	6669	3	Y	327	324	0			12
							360	9									
04	7860	X	6768	-0-	-1092	-0-	88	1	6064	3	Y	560	557	0			15
							616	9									
*05	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	101	1	6937	3	Y	562	565	0			12
							5	4	618	9							
06	7860	X	7664	-0-	-196	-0-	200	1	7367	3	Y	87	90	0			9
							1	4	96	9							

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
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							
02	10528	X	5345	-0-	-5183	-0-	193	1	3461	3	Y	1531	1419	0	93	1	45
							7	4	1684	9							
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	598	1	9064	3	Y	1884	1836	0	28	1	65
							1	4	2072	9							
04	11280	X	7902	-0-	-3378	-0-	370	1	6712	3	Y	745	382	0	401	1	27
							820	9									
*05	11656	X	8558	-0-	-3098	-0-	325	1	7150	3	Y	982	862	0	139	1	8
							3	4	1080	9							
06	11280	X	10494	-0-	-786	-0-	426	1	8529	3	Y	1393	1382	0			19
							7	4	1532	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	158	1			74
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	203	1			33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
							47	4	1978	9							
02	7644	X	7105	-0-	-539	-0-	287	1	5150	3	Y	1506	1404	0	91	1	48
							11	4	1657	9							
03	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	364	1	5513	3	Y	1332	1310	0	20	1	50
							1	4	1465	9							
04	8190	X	5566	-0-	-2624	-0-	248	1	4498	3	Y	745	382	0	384	1	29
							820	9									
*05	8463	X	6560	-0-	-1903	-0-	238	1	5230	3	Y	991	863	0	144	1	13
							2	4	1090	9							
06	8040	X	7592	-0-	-448	-0-	316	1	6325	3	Y	860	854	0			19
							5	4	946	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2345	2326	0	32	1	40
							62	4	2580	9							
02	8736	X	8103	-0-	-633	-0-	290	1	5192	3	Y	2373	2204	0	143	1	66
							11	4	2610	9							
03	9672	X	5905	-0-	-3767	-0-	293	1	4437	3	Y	1068	1083	0	17	1	34
							1175	9									
04	9360	X	6984	-0-	-2376	-0-	322	1	5842	3	Y	745	382	0	376	1	21
							820	9									
*05	9672	X	7307	-0-	-2365	-0-	271	1	5944	3	Y	991	863	0	144	1	5
							2	4	1090	9							
06	9360	X	7674	-0-	-1686	-0-	292	1	5852	3	Y	1386	1374	0			17
							5	4	1525	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

01	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
							948	9									
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	635	1	8717	3	N	191	205	0			9
							210	9									
03	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	597	1	6996	3	N	390	386	0			13
							429	9									
04	8340	X	5691	-0-	-2649	-0-	292	1	4681	3	N	653	650	0			16
							718	9									
*05	8618	X	5608	-0-	-3010	-0-	370	1	4387	3	N	774	770	0			20
							851	9									
06	8340	X	6742	-0-	-1598	-0-	384	1	5446	3	N	829	827	0			22
							912	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
						3	4	1273	9							
02	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	234	1	8429	3	Y	982	968	0	10	1	22
						11	4	1080	9							
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	309	1	8163	3	Y	1027	812	0	211	1	26
						14	4	1130	9							
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	134	1	3505	3	Y	-0-	26	0			-0-
*05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	212	1	5606	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	101	1	4754	3	Y	632	605	0	12	1	15
						1	4	695	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

01	13361 X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
						2363	9									
02	12068 X	8037	-0-	-4031	-0-	520	1	7136	3	N	346	387	0			17
						381	9									
03	10168 X	8342	-0-	-1826	-0-	589	1	6898	3	N	777	767	0			27
						855	9									
04	10530 X	5488	-0-	-5042	-0-	280	1	4490	3	N	653	655	0			25
						718	9									
*05	10881 X	5208	-0-	-5673	-0-	338	1	4009	3	N	783	781	0			27
						861	9									
06	10530 X	3306	-0-	-7224	-0-	160	1	2270	3	N	796	795	0			28
						876	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
						2	4	554	9							
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	108	1	3882	3	Y	373	368	0	4	1	7
						5	4	410	9							
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	174	1	4587	3	Y	585	459	0	119	1	14
						8	4	644	9							
04	4410 X	4070	-0-	-340	-0-	150	1	3920	3	Y	-0-	14	0			-0-
*05	4557 X	3655	-0-	-902	-0-	133	1	3515	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	4410 X	3253	-0-	-1157	-0-	60	1	2832	3	Y	327	313	0	6	1	8
						1	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
						1	4	538	9							
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	5	1	13
						6	4	607	9							
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3065	3	Y	445	354	0	92	1	12
						5	4	490	9							
04	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	109	1	2854	3	Y	-0-	12	0			-0-
*05	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	107	1	2818	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	46	1	2200	3	Y	315	302	0	6	1	7
						1	4	347	9							

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
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
						1005	9									
02	11200 X	9882	-0-	-1318	-0-	108	1	8879	3	Y	814	828	0			8
						895	9									
03	12400 X	6222	-0-	-6178	-0-	74	1	5374	3	Y	704	699	0			13
						774	9									
04	10800 X	7952	-0-	-2848	-0-	79	1	7873	3	Y	-0-	13	0			-0-
*05	10943 X	7067	-0-	-3876	-0-	65	1	6990	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
06	10590 X	6841	-0-	-3749	-0-	68	1	6191	3	Y	529	514	0	4	1	11
						582	9									

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
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
						707	9									
02	15736 X	6806	-0-	-8930	-0-	74	1	6107	3	Y	568	578	0			6
						625	9									
03	12462 X	3900	-0-	-8562	-0-	44	1	3206	3	Y	591	585	0			12
						650	9									
04	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	50	1	4984	3	Y	-0-	12	0			-0-
*05	7533 X	5529	-0-	-2004	-0-	51	1	5468	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
06	7290 X	5744	-0-	-1546	-0-	57	1	5180	3	Y	461	447	0	4	1	10
						507	9									

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
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
						19	4	275	9							
02	7196 X	4966	-0-	-2230	-0-	25	1	4750	3	Y	170	173	0			36
						4	4	187	9							
03	7967 X	5705	-0-	-2262	-0-	28	1	5485	3	Y	171	181	0			26
						4	4	188	9							
04	6930 X	4728	-0-	-2202	-0-	23	1	4644	3	Y	55	61	0			20
						61	9									
*05	7037 X	2593	-0-	-4444	-0-	12	1	2239	3	Y	310	268	0			62
						1	4	341	9							
06	6810 X	6107	-0-	-703	-0-	37	1	5922	3	Y	133	159	0			36
						2	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
							54	4	683	9							
02	19712	X	17948	-0-	-1764	-0-	93	1	17283	3	Y	508	502	0			103
							13	4	559	9							
03	20739	X	19864	-0-	-875	-0-	98	1	19070	3	Y	620	635	0			88
							14	4	682	9							
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	75	1	15305	3	Y	54	88	0			54
							1	4	59	9							
*05	53434	X	53434	-0-	-0-	-0-	286	1	52782	3	Y	314	275	0			93
							21	4	345	9							
06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	187	0			68
							6	4	178	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
							62	4	443	9							
02	22260	X	19958	-0-	-2302	-0-	105	1	19454	3	Y	349	341	0			71
							15	4	384	9							
03	24490	X	21987	-0-	-2503	-0-	109	1	21416	3	Y	405	418	0			58
							16	4	446	9							
04	22020	X	17879	-0-	-4141	-0-	86	1	17732	3	Y	54	75	0			37
							2	4	59	9							
05	22165	X	7506	-0-	-14659	-0-	39	1	7119	3	Y	314	272	0			79
							3	4	345	9							
06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	208	0			56
							8	4	204	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
							530	9									
02	20776	X	15860	-0-	-4916	-0-	66	1	15375	3	Y	374	367	0			40
							8	4	411	9							
03	22227	X	19323	-0-	-2904	-0-	97	1	18579	3	Y	586	575	0			51
							2	4	645	9							
04	20280	X	15834	-0-	-4446	-0-	65	1	15516	3	Y	228	253	0			26
							2	4	251	9							
*05	20894	X	19658	-0-	-1236	-0-	87	1	19171	3	Y	321	315	0			32
							47	4	353	9							
06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	293	0			38
							1	4	329	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
							1	4	899	9							
02	12964	X	10294	-0-	-2670	-0-	136	1	9564	3	Y	540	536	0			23
							594	9									
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	185	1	10714	3	Y	638	641	0			20
							1	4	702	9							
04	13890	X	10523	-0-	-3367	-0-	140	1	9767	3	Y	559	559	0			20
							1	4	615	9							
*05	14353	X	11889	-0-	-2464	-0-	162	1	11096	3	Y	566	569	0			17
							8	4	623	9							
06	13410	X	11621	-0-	-1789	-0-	288	1	10621	3	Y	645	647	0			15
							2	4	710	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							
02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	212	1	15001	3	Y	680	670	0			28
							1	4	748	9							
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	239	1	13787	3	Y	584	594	0			18
							1	4	642	9							
04	13740	X	8387	-0-	-5353	-0-	110	1	7661	3	Y	559	558	0			19
							1	4	615	9							
05	17670	X	7856	-0-	-9814	-0-	104	1	7127	3	Y	564	567	0			16
							5	4	620	9							
06	17100	X	6680	-0-	-10420	-0-	162	1	5987	3	Y	482	484	0			14
							1	4	530	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	3	Y	94	104	0			4
							103	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	221	1	2582	3	Y	208	206	0			6
							229	9									
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	475	1	7628	3	Y	653	647	0			12
							718	9									
*05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	738	1	8742	3	Y	788	784	0			16
							867	9									
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	3	Y	525	529	0			12
							578	9									

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	435	3	Y	74	73	0			1
							81	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	3	Y	-0-	1	0			-0-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	21	1	2293	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	22	1	1978	3	Y	392	381	0	3	1	8
							431	9									

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
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
							41	4	364	9							
02	15484	X	10140	-0-	-5344	-0-	54	1	9805	3	Y	249	249	0			51
							7	4	274	9							
03	16306	X	13276	-0-	-3030	-0-	65	1	12876	3	Y	295	305	0			41
							10	4	325	9							
04	14370	X	10529	-0-	-3841	-0-	52	1	10418	3	Y	54	68	0			27
							59	9									
*05	14849	X	3865	-0-	-10984	-0-	19	1	3501	3	Y	313	270	0			70
							1	4	344	9							
06	14370	X	11881	-0-	-2489	-0-	73	1	11602	3	Y	183	206	0			47
							5	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
							33	4	386	9							
02	12124	X	9180	-0-	-2944	-0-	48	1	8828	3	Y	271	271	0			51
							6	4	298	9							
03	13423	X	11645	-0-	-1778	-0-	57	1	11236	3	Y	312	323	0			40
							9	4	343	9							
04	12180	X	9193	-0-	-2987	-0-	45	1	9089	3	Y	54	69	0			25
							59	9									
*05	12183	X	3889	-0-	-8294	-0-	20	1	3525	3	Y	312	271	0			66
							1	4	343	9							
06	11400	X	10108	-0-	-1292	-0-	62	1	9812	3	Y	209	229	0			46
							4	4	230	9							

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
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
							3	4	421	9							
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	340	1	4907	3	Y	540	527	0			38
							1	4	594	9							
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	335	1	4233	3	Y	458	448	0	11	1	37
							2	4	504	9							
04	3360	X	2363	-0-	-997	-0-	130	1	1783	3	Y	409	414	0			32
							450	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	204	1	2907	3	Y	415	416	0			31
							457	9									
06	3360	X	2980	-0-	-380	-0-	209	1	2567	3	Y	185	202	0			14
							204	9									

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
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
							1	4	849	9							
02	11704	X	6638	-0-	-5066	-0-	85	1	5979	3	Y	522	518	0			19
							574	9									
03	12958	X	9701	-0-	-3257	-0-	149	1	8662	3	Y	808	805	0			22
							1	4	889	9							
04	11670	X	7672	-0-	-3998	-0-	100	1	6955	3	Y	560	560	0			22
							1	4	616	9							
*05	10819	X	9177	-0-	-1642	-0-	123	1	8424	3	Y	567	569	0			20
							6	4	624	9							
06	10440	X	7530	-0-	-2910	-0-	181	1	6676	3	Y	611	614	0			17
							1	4	672	9							

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
01	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									
02	7084	X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0			25
							782	9									
03	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0			22
							950	9									
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	68	1	4720	3	N	560	560	0			22
							616	9									
*05	6417	X	2154	-0-	-4263	-0-	22	1	1507	3	N	567	570	0			19
							1	4	624	9							
06	6210	X	1344	-0-	-4866	-0-	31	1	1130	3	N	166	171	0			14
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							
02	8988	X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0			28
							1	4	388	9							
03	9951	X	5891	-0-	-4060	-0-	400	1	5059	3	Y	391	377	0	9	1	33
							2	4	430	9							
04	9630	X	7053	-0-	-2577	-0-	447	1	6154	3	Y	409	408	0			34
							2	4	450	9							
*05	9951	X	6944	-0-	-3007	-0-	424	1	6050	3	Y	426	425	0			35
							1	4	469	9							
06	8250	X	4193	-0-	-4057	-0-	294	1	3606	3	Y	266	277	0			24
							293	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							
02	5152	X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	7	1	29
							2	4	536	9							
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	450	1	4680	3	Y	625	613	0			41
							2	4	688	9							
04	5520	X	3470	-0-	-2050	-0-	93	1	2847	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
*05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	56	1	6110	3	Y	594	609	0			41
							1	4	653	9							
*06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	69	1	6335	3	Y	921	916	0			46
							1013	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

01	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							
02	4480	X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0			49
							1	4	323	9							
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	284	1	3625	3	N	656	627	0			78
							1	4	722	9							
04	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	338	1	2695	3	N	338	360	0			56
							1	4	372	9							
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	476	1	3364	3	N	381	390	0			47
							419	9									
*06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	746	0			104
							883	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

01	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	N	580	609	0			75
							1	4	638	9							
03	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	194	1	2458	3	N	366	395	0			46
							403	9									
04	3450	X	2598	-0-	-852	-0-	249	1	1977	3	N	338	335	0			49
							372	9									
*05	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	369	1	2608	3	N	371	377	0			43
							408	9									
06	3930	X	2860	-0-	-1070	-0-	341	1	2238	3	N	255	265	0			33
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	148	1	6691	3	Y	647	678	0			9
							68	4	712	9							
03	7037	X	5378	-0-	-1659	-0-	87	1	4557	3	Y	647	641	0	5	1	10
							22	4	712	9							
04	6810	X	5204	-0-	-1606	-0-	93	1	5091	3	Y	-0-	10	0			-0-
							20	4									
*05	7223	X	5490	-0-	-1733	-0-	124	1	5355	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
06	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104	1	4164	3	Y	478	471	0	3	1	4
							3	4	526	9							

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
01	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							
02	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	209	1	14789	3	Y	880	861	0			34
							1	4	968	9							
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	277	1	15991	3	Y	578	596	0			16
							1	4	636	9							
04	15060	X	12416	-0-	-2644	-0-	167	1	11633	3	Y	559	558	0			17
							1	4	615	9							
*05	15562	X	12979	-0-	-2583	-0-	177	1	12171	3	Y	565	568	0			14
							9	4	622	9							
06	15060	X	10084	-0-	-4976	-0-	250	1	9191	3	Y	584	586	0			12
							1	4	642	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	119	1	8301	3	Y	560	555	0			5
							1	4	616	9							
*05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	117	1	8073	3	Y	563	567	0			1
							6	4	619	9							
*06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	304	1	11233	3	Y	583	583	0			1
							2	4	641	9							

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
01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
							1334	9									
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	155	1	12675	3	Y	1536	1550	0			18
							1690	9									
03	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	141	1	10245	3	Y	1238	1230	0			26
							1362	9									
04	11490	X	9906	-0-	-1584	-0-	99	1	9807	3	Y	-0-	26	0			-0-
*05	11873	X	10365	-0-	-1508	-0-	95	1	10253	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	11490	X	10892	-0-	-598	-0-	109	1	9948	3	Y	759	737	0	6	1	16
							835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
							26	4	241	9							
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	3	Y	367	379	0			7
							70	4	404	9							
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	201	1	10479	3	Y	168	168	0	1	1	6
							50	4	185	9							
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	143	1	7855	3	Y	-0-	6	0			-0-
							31	4									
*05	8246	X	6187	-0-	-2059	-0-	140	1	6037	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
06	7980	X	5633	-0-	-2347	-0-	124	1	4991	3	Y	467	460	0	3	1	4
							4	4	514	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	78	77	0			2
							86	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	18	1	1840	3	Y	-0-	2	0			-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	615	3	Y	155	150	0	1	1	4
							171	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
							1	4	1071	9							
02	11256	X	6276	-0-	-4980	-0-	80	1	5634	3	Y	511	510	0			17
							562	9									
03	12462	X	590	-0-	-11872	-0-	9	1	525	3	Y	51	68	0			-0-
							56	9									
04	12060	X	5256	-0-	-6804	-0-	66	1	4574	3	Y	560	555	0			5
							616	9									
*05	11656	X	6990	-0-	-4666	-0-	91	1	6276	3	Y	562	565	0			2
							5	4	618	9							
06	11100	X	7123	-0-	-3977	-0-	174	1	6413	3	Y	486	487	0			1
							1	4	535	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0			12
							25	4	199	9							
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340	0			2
							28	4	363	9							
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	50	1	2639	3	Y	281	278	0	2	1	3
							13	4	309	9							
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	66	1	3621	3	Y	-0-	3	0			-0-
							14	4									
*05	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	68	1	2927	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	282	0	2	1	2
							2	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349	0			24
							5	4	364	9							
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-	305	1	4401	3	Y	319	321	0			22
							1	4	351	9							
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	568	1	7180	3	Y	523	493	0	12	1	40
							3	4	575	9							
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	582	1	7997	3	Y	409	418	0			31
							2	4	450	9							
*05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	552	1	7867	3	Y	456	453	0			34
							1	4	502	9							
*06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	667	1	8192	3	Y	506	500	0			40
							557	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
							2	4	274	9							
02	2800	N	2879	-0-	79	79	88	1	2358	3	Y	393	407	0			55
							1	4	432	9							
03	2161	N	2082	-0-	-79	-0-	128	1	1621	3	Y	303	315	0			43
							333	9									
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	277	1	2198	3	Y	338	326	0			55
							372	9									
*05	2511	X	1944	-0-	-567	-0-	192	1	1353	3	Y	363	368	0			50
							399	9									
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	135	1	884	3	Y	221	234	0			37
							243	9									

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
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
							2267	9									
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698	0			18
							1833	9									
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	140	1	10183	3	Y	1379	1370	0			27
							1517	9									
04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	114	1	11307	3	Y	-0-	27	0			-0-
*05	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	81	1	8760	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	112	1	10204	3	Y	829	805	0	7	1	17
							912	9									

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	11816	X	9	-0-	-11807	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			1
03	6665	X	1357	-0-	-5308	-0-	23	1	1299	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3111	3	Y	560	556	0			5
							616	9									
*05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	71	1	4913	3	Y	562	564	0			3
							4	4	618	9							
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	165	1	6088	3	Y	708	707	0			4
							1	4	779	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 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
01	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0			153
							43	4	4485	9							
02	19544	X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0			143
							89	4	2874	9							
03	21638	X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0			66
							44	4	2776	9							
04	20940	X	14057	-0-	-6883	-0-	257	1	11256	3	Y	2308	2271	0			103
							5	4	2539	9							
*05	21638	X	18783	-0-	-2855	-0-	150	1	16202	3	Y	2191	2226	0			68
							21	4	2410	9							
06	20940	X	16432	-0-	-4508	-0-	180	1	14199	3	Y	1847	1826	0			89
							21	4	2032	9							

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
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0			156
							33	4	4710	9							
02	16324	X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0			117
							72	4	2420	9							
03	18073	X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0			59
							37	4	2747	9							
04	17490	X	11848	-0-	-5642	-0-	209	1	9097	3	Y	2308	2270	0			97
							3	4	2539	9							
*05	18073	X	14044	-0-	-4029	-0-	107	1	11533	3	Y	2172	2208	0			61
							15	4	2389	9							
06	17490	X	12948	-0-	-4542	-0-	131	1	10347	3	Y	2232	2192	0			101
							15	4	2455	9							

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
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							
02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0			160
							99	4	3275	9							
03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0			66
							42	4	2736	9							
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	219	1	9544	3	Y	2308	2271	0			103
							3	4	2539	9							
*05	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	126	1	13603	3	Y	2171	2207	0			67
							17	4	2388	9							
*06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	136	1	10721	3	Y	2356	2310	0			113
							15	4	2592	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
							56	4	618	9							
02	5656	X	5620	-0-	-36	-0-	267	1	4783	3	Y	509	473	0	31	1	13
							10	4	560	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	394	1	5971	3	Y	694	674	0	10	1	23
							1	4	763	9							
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	285	1	5175	3	Y	745	382	0	362	1	24
							820	9									
*05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	278	1	6093	3	Y	977	861	0	131	1	9
							2	4	1075	9							
*06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	344	1	6904	3	Y	1093	1085	0			17
							6	4	1202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 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
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
							54	4	418	9							
02	8736	X	7682	-0-	-1054	-0-	353	1	6333	3	Y	893	821	0	54	1	22
							14	4	982	9							
03	9672	X	7750	-0-	-1922	-0-	428	1	6490	3	Y	755	743	0	12	1	22
							1	4	831	9							
04	9330	X	4961	-0-	-4369	-0-	216	1	3925	3	Y	745	382	0	364	1	21
							820	9									
*05	8494	X	5325	-0-	-3169	-0-	185	1	4063	3	Y	977	861	0	131	1	6
							2	4	1075	9							
06	8220	X	6275	-0-	-1945	-0-	249	1	4995	3	Y	934	927	0			13
							4	4	1027	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
							75	4	1137	9							
02	10584	X	7881	-0-	-2703	-0-	341	1	6105	3	Y	1293	1196	0	78	1	37
							13	4	1422	9							
03	10850	X	7925	-0-	-2925	-0-	426	1	6456	3	Y	947	937	0	14	1	33
							1	4	1042	9							
04	10890	X	5719	-0-	-5171	-0-	256	1	4643	3	Y	745	382	0	371	1	25
							820	9									
*05	11253	X	6394	-0-	-4859	-0-	231	1	5082	3	Y	981	862	0	134	1	10
							2	4	1079	9							
06	10890	X	6986	-0-	-3904	-0-	269	1	5395	3	Y	1197	1187	0			20
							5	4	1317	9							

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
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
							62	4	1937	9							
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	356	1	6382	3	N	1427	1331	0	87	1	40
							14	4	1570	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	311	1	4709	3	N	800	801	0	12	1	27
							880	9									
04	6390	X	5114	-0-	-1276	-0-	224	1	4069	3	N	746	382	0	367	1	24
							821	9									
*05	6603	X	5610	-0-	-993	-0-	197	1	4333	3	N	980	862	0	134	1	8
							2	4	1078	9							
*06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	310	1	6210	3	N	1258	1247	0			19
							5	4	1384	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
							168	4	1893	9							
02	22456	X	16901	-0-	-5555	-0-	812	1	14554	3	Y	1367	1276	0	83	1	39
							31	4	1504	9							
03	24862	X	21098	-0-	-3764	-0-	1243	1	18820	3	Y	939	932	0	14	1	32
							2	4	1033	9							
04	23670	X	16619	-0-	-7051	-0-	825	1	14973	3	Y	745	382	0	370	1	25
							1	4	820	9							
*05	24459	X	18113	-0-	-6346	-0-	742	1	16287	3	Y	980	862	0	136	1	7
							6	4	1078	9							
06	23670	X	17865	-0-	-5805	-0-	791	1	15842	3	Y	1108	1099	0			16
							13	4	1219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
							3	4	234	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217	0			27
							1	4	200	9							
03	2511	N	1620	-0-	-891	-0-	102	1	1301	3	Y	197	200	0			24
							217	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	175	1	1391	3	Y	337	313	0			48
							371	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1495	3	Y	350	355	0			43
							385	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
							5	4	512	9							
02	3556	X	2185	-0-	-1371	-0-	67	1	1816	3	Y	274	350	0			45
							1	4	301	9							
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	188	1	2392	3	Y	347	348	0			44
							382	9									
04	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	295	1	2349	3	Y	338	329	0			53
							1	4	372	9							
*05	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	381	1	2690	3	Y	373	378	0			48
							410	9									
06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	422	0			60
							477	9									

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
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	71	1	1916	3	Y	220	260	0			36
							1	4	242	9							
03	3503	X	1678	-0-	-1825	-0-	112	1	1422	3	Y	131	146	0			21
							144	9									
04	3390	X	2726	-0-	-664	-0-	263	1	2092	3	Y	337	307	0			51
							371	9									
*05	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	302	1	2136	3	Y	349	352	0			48
							384	9									
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	190	0			30
							189	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0			64
							1	4	499	9							
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0			66
							1	4	550	9							
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	281	1	2234	3	Y	338	346	0			58
							372	9									
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	371	1	2624	3	Y	372	379	0			51
							409	9									
06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335	1	2198	3	Y	415	406	0			60
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0			49
							1026	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	46	1	4342	3	Y	1208	1193	0			64
							1329	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	35	1	3839	3	Y	779	813	0			30
							857	9									
*05	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	34	1	3335	3	Y	1032	1012	0			50
							1135	9									
*06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	93	1	8477	3	Y	881	885	0			46
							969	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0			14
							1	4	119	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	3	Y	502	457	0			59
							552	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	199	1	1577	3	Y	338	342	0			55
							372	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	245	1	1727	3	Y	386	391	0			50
							425	9									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1702	3	Y	254	266	0			38
							279	9									

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
01	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							
02	29484	X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0			47
							12	4	524	9							
03	30628	X	26766	-0-	-3862	-0-	134	1	25823	3	Y	733	719	0			61
							3	4	806	9							
04	29010	X	21802	-0-	-7208	-0-	89	1	21460	3	Y	227	264	0			24
							3	4	250	9							
*05	29977	X	27597	-0-	-2380	-0-	121	1	27053	3	Y	324	319	0			29
							67	4	356	9							
06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204	1	24419	3	Y	349	338	0			40
							3	4	384	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									
02	23856	X	19262	-0-	-4594	-0-	79	1	18773	3	Y	363	354	0			36
							11	4	399	9							
03	26102	X	22090	-0-	-4012	-0-	111	1	21383	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							
04	25260	X	17936	-0-	-7324	-0-	73	1	17609	3	Y	228	250	0			23
							3	4	251	9							
05	24800	X	22329	-0-	-2471	-0-	98	1	21827	3	Y	318	312	0			29
							54	4	350	9							
06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	240	0			30
							1	4	265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							
02	2240	X	1459	-0-	-781	-0-	85	1	1224	3	Y	136	141	0			11
							150	9									
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	3	Y	293	274	0	6	1	24
							1	4	322	9							
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	409	400	0			33
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	1862	3	Y	400	401	0			32
							440	9									
06	1950	N	1521	-0-	-429	-0-	98	1	1197	3	Y	205	219	0			18
							226	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							
02	7952	X	7784	-0-	-168	-0-	467	1	6730	3	Y	533	522	0			39
							1	4	586	9							
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	629	1	7951	3	Y	609	585	0	14	1	49
							3	4	670	9							
04	6930	X	1450	-0-	-5480	-0-	68	1	932	3	Y	409	425	0			33
							450	9									
*05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	586	1	8358	3	Y	408	410	0			31
							1	4	449	9							
06	8940	X	8224	-0-	-716	-0-	587	1	7209	3	Y	389	389	0			31
							428	9									

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
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
							2	4	1194	9							
02	4536	X	3882	-0-	-654	-0-	245	1	2881	3	Y	686	703	0	11	1	41
							1	4	755	9							
03	5983	X	3936	-0-	-2047	-0-	257	1	2666	3	Y	920	904	0			57
							1	4	1012	9							
04	5790	X	2478	-0-	-3312	-0-	78	1	2399	3	Y	-0-	57	0			-0-
							1	4									
*05	5983	X	2186	-0-	-3797	-0-	19	1	2089	3	Y	70	70	0			-0-
							1	4	77	9							
06	4170	X	2873	-0-	-1297	-0-	24	1	2215	3	Y	576	565	0			11
							634	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
							1	4	1181	9							
02	4760	X	2600	-0-	-2160	-0-	158	1	1865	3	Y	524	547	0	8	1	35
							1	4	576	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	316	1	3279	3	Y	1245	1199	0			81
							1	4	1370	9							
04	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	77	1	2372	3	Y	-0-	81	0			-0-
							1	4									
*05	4371	X	1002	-0-	-3369	-0-	8	1	889	3	Y	95	58	0			37
							105	9									
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	58	1	5249	3	Y	1794	1761	0			70
							1973	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
							571	9									
02	7364	X	1988	-0-	-5376	-0-	25	1	1756	3	Y	188	192	0			6
							207	9									
03	10292	X	2679	-0-	-7613	-0-	38	1	2191	3	Y	409	406	0			9
							450	9									
04	9960	X	4655	-0-	-5305	-0-	58	1	3982	3	Y	559	557	0			11
							615	9									
*05	10292	X	8217	-0-	-2075	-0-	108	1	7484	3	Y	563	566	0			8
							6	4	619	9							
06	6360	X	5303	-0-	-1057	-0-	126	1	4672	3	Y	458	460	0			6
							1	4	504	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
							771	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	357	1	3589	3	Y	720	691	0			93
							792	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	3	Y	941	941	0			93
							2	4	1035	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	192	1	3656	3	Y	642	665	0			70
							2	4	706	9							
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	284	1	4301	3	Y	630	641	0			59
							1	4	693	9							
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	406	1	3521	3	Y	885	891	0			53
							974	9									

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
01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
							1	4	594	9							
02	16492	X	14454	-0-	-2038	-0-	190	1	13420	3	Y	766	747	0			28
							1	4	843	9							
03	17670	X	13163	-0-	-4507	-0-	204	1	11826	3	Y	1029	1029	0			28
							1	4	1132	9							
04	16680	X	10786	-0-	-5894	-0-	144	1	10026	3	Y	559	561	0			26
							1	4	615	9							
*05	17236	X	12377	-0-	-4859	-0-	169	1	11578	3	Y	565	568	0			23
							8	4	622	9							
06	16680	X	11461	-0-	-5219	-0-	283	1	10450	3	Y	660	664	0			19
							2	4	726	9							

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
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
							18	4	205	9							
02	2632	X	2598	-0-	-34	-0-	46	1	2391	3	Y	140	140	0	1	1	3
							7	4	154	9							
03	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	48	1	1167	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	1999	1962	0			40
							1	4	2199	9							
*05	2883	X	1177	-0-	-1706	-0-	19	1	939	3	Y	197	203	1			34
							2	4	217	9							
*06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	56	1	6309	3	Y	510	538	0			6
							21	4	561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	366	1	4314	3	Y	1474	1436	0	22	1	87
							2	4	1621	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	318	1	3307	3	Y	1705	1681	0			111
							2	4	1876	9							
04	4950	X	3396	-0-	-1554	-0-	107	1	3288	3	Y	-0-	111	0			-0-
							1	4									
*05	6975	X	1918	-0-	-5057	-0-	16	1	1761	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
06	6750	X	2835	-0-	-3915	-0-	22	1	1979	3	Y	758	744	0			14
							834	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							
02	T. A.		5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
							75	4	458	9							
03	T. A.		3353	-0-	3353	11707	75	1	3105	3	Y	123	127	1			2
							38	4	135	9							
04	T. A.		7475	-0-	7475	19182	174	1	7296	3	Y	-0-	2	1			-0-
							5	4									
*05	24962	X	5780	-0-	-19182	-0-	192	1	5577	3	Y	3	3	1			-0-
							8	4	3	9							
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	293	1	3192	3	Y	190	113	0	75	1	2
							8	4	209	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							
02	2716	X	1646	-0-	-1070	-0-	16	1	1322	3	Y	280	185	1			548
							308	9									
03	2635	X	1642	-0-	-993	-0-	85	1	1270	3	Y	259	342	1			465
							2	4	285	9							
04	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	2	1	277	3	Y	743	985	1			223
							1	4	817	9							
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	17	1	3259	3	Y	334	396	1			161
							9	4	367	9							
*06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	1995	3	Y	244	324	1			81
							8	4	268	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1687	-0-	1687	1699	59	1	631	3	Y	906	806	1			100
							997	9									
04	T. A.		713	-0-	713	2412	39	1	399	3	Y	232	225	1			107
							20	4	255	9							
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2412					Y	311	357	1			61
*06	2908	X	496	-0-	-2412	-0-	7	1	384	3	Y	95	117	1			39
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
							251	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
							779	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	326	1	2971	3	Y	551	580	0			60
							2	4	606	9							
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	208	1	3977	3	Y	642	648	0			54
							3	4	706	9							
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	267	1	4025	3	Y	624	633	0			45
							686	9									
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	444	1	3854	3	Y	632	639	0			38
							695	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
							1206	4	952	9							
02	7476	X	1714	-0-	-5762	-0-	230	1	889	3	Y	524	542	0			10
							19	4	576	9							
03	8277	X	3844	-0-	-4433	-0-	131	1	3121	3	Y	526	526	0			10
							13	4	579	9							
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	80	1	6490	3	Y	2204	2197	0			17
							1082	4	2424	9							
*05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	94	1	7751	3	Y	3464	3458	0			23
							554	4	3810	9							
06	7140	X	5318	-0-	-1822	-0-	97	1	2630	3	Y	2073	2078	0			18
							311	4	2280	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
							315	4	286	9							
02	9520	X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
							20	4	326	9							
03	10540	X	3964	-0-	-6576	-0-	151	1	3589	3	Y	190	192	0			4
							15	4	209	9							
04	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	107	1	8719	3	Y	2204	2193	0			15
							1455	4	2424	9							
*05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	115	1	9503	3	Y	3466	3460	0			21
							680	4	3813	9							
*06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	124	1	3365	3	Y	1527	1536	0			12
							399	4	1680	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
							3	4	316	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	396	1	5709	3	Y	429	418	0			29
							1	4	472	9							
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	531	1	6719	3	Y	498	477	0	11	1	39
							3	4	548	9							
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	409	416	0			32
*05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	530	1	7554	3	Y	401	401	0			32
							1	4	441	9							
*06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	656	1	8048	3	Y	471	464	0			39
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
							6	4	433	9							
02	11144	X	4477	-0-	-6667	-0-	266	1	3827	3	Y	349	353	0			24
							384	9									
03	9765	X	5206	-0-	-4559	-0-	354	1	4478	3	Y	338	329	0	8	1	25
							2	4	372	9							
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	409	405	0			29
*05	8463	X	4598	-0-	-3865	-0-	272	1	3881	3	Y	404	401	0			32
							1	4	444	9							
06	6060	X	4277	-0-	-1783	-0-	302	1	3700	3	Y	250	261	0			21
							275	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	2493	3	Y	1349	1367	0			185
							1484	9									
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	448	1	4083	3	Y	713	817	0			81
							3	4	784	9							
04	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	137	1	2629	3	Y	642	659	0			64
							2	4	706	9							
*05	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	221	1	3322	3	Y	628	639	0			53
							691	9									
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	739	0			45
							804	9									

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
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	239	1	3279	3	Y	1855	1795	0			87
							2041	9									
03	6138	X	2072	-0-	-4066	-0-	110	1	1289	3	Y	612	673	0			26
							673	9									
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	958	954	0			30
*05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	465	487	0			8
*06	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	755	1	10710	3	Y	1914	1890	0			32
							2105	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	3	Y	144	134	0			17
							158	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	255	1	2024	3	Y	337	306	0			48
							371	9									
*05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	32	1	225	3	Y	357	359	0			46
							393	9									
06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	124	0			18
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							
02	2856	X	2426	-0-	-430	-0-	68	1	1844	3	Y	466	501	0			61
							1	4	513	9							
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	167	1	2124	3	Y	501	502	0			60
							551	9									
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	225	1	1789	3	Y	337	346	0			51
							371	9									
*05	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	235	1	1663	3	Y	375	381	0			45
							413	9									
06	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	254	1	1667	3	Y	492	473	0			64
							541	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									
02	19320	X	14826	-0-	-4494	-0-	61	1	14366	3	Y	355	345	0			33
							8	4	391	9							
03	20832	X	17858	-0-	-2974	-0-	90	1	17272	3	Y	449	446	0			36
							2	4	494	9							
04	19410	X	14080	-0-	-5330	-0-	58	1	13771	3	Y	227	243	0			20
							1	4	250	9							
*05	19871	X	16361	-0-	-3510	-0-	72	1	15903	3	Y	315	308	0			27
							39	4	347	9							
06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	204	0			24
							1	4	221	9							

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
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							
02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							
03	1479	N	950	-0-	-529	-0-	20	1	833	3	Y	79	83	1			1
							10	4	87	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	104	1	3047	3	Y	5	5	1			-0-
							5	4	6	9							
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	204	1	2210	3	Y	88	52	0	35	1	1
							5	4	97	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	26	3	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									
02	T. A.		2807	-0-	2807	2855	73	1	2608	3	Y	75	22	0	51	1	3
							43	4	83	9							
03	T. A.		421	-0-	421	3276	9	1	365	3	Y	39	40	1			2
							4	4	43	9							
04	T. A.		1737	-0-	1737	5013	41	1	1695	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
*05	9381	X	4368	-0-	-5013	-0-	145	1	4210	3	Y	6	6	1			-0-
							6	4	7	9							
*06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	237	1	2575	3	Y	73	43	0	29	1	1
							6	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							
03	4433	X	907	-0-	-3526	-0-	19	1	798	3	Y	73	77	1			-0-
							10	4	80	9							
04	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	122	1	3539	3	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
06	4290	X	1871	-0-	-2419	-0-	150	1	1628	3	Y	81	48	0	32	1	1
							4	4	89	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							
02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							
03	T. A.		3020	-0-	3020	9595	65	1	2712	3	Y	190	191	1			6
							34	4	209	9							
04	T. A.		5117	-0-	5117	14712	119	1	4995	3	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
*05	19048	X	4336	-0-	-14712	-0-	144	1	4177	3	Y	8	8	1			-0-
							6	4	9	9							
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	386	1	4196	3	Y	315	187	0	124	1	4
							10	4	347	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0			117
							974	9									
02	9772	X	8059	-0-	-1713	-0-	249	1	7153	3	Y	597	624	0			90
							657	9									
03	10819	X	9179	-0-	-1640	-0-	357	1	8189	3	Y	575	599	0			66
							633	9									
04	7590	X	3081	-0-	-4509	-0-	137	1	2342	3	Y	547	526	0			87
							602	9									
*05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	510	1	8912	3	Y	507	533	0			61
							558	9									
*06	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	421	1	8124	3	Y	563	563	0			61
							619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1	56
							1	4	1023	9							
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	255	289	0	4	1	18
							281	9									
03	837	X	11	-0-	-826	-0-	5	3	6	9	Y	5	21	0			2
04	810	N	8	-0-	-802	-0-	8	3			Y	-0-					2
05	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			1
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	409	403	0			7
							450	9									

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
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0			5
							181	4	185	9							
02	8008	X	2079	-0-	-5929	-0-	258	1	994	3	Y	733	725	0			13
							21	4	806	9							
03	8866	X	4928	-0-	-3938	-0-	165	1	3903	3	Y	767	765	0			15
							16	4	844	9							
04	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	113	1	9269	3	Y	2204	2199	0			20
							1547	4	2424	9							
*05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	125	1	10270	3	Y	3467	3462	0			25
							734	4	3814	9							
*06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	115	1	3126	3	Y	2787	2787	0			25
							370	4	3066	9							

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
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							
02	15736	X	11453	-0-	-4283	-0-	704	1	10125	3	Y	566	561	0			42
							1	4	623	9							
03	16275	X	12611	-0-	-3664	-0-	872	1	11022	3	Y	648	623	0	15	1	52
							4	4	713	9							
04	15750	X	12104	-0-	-3646	-0-	790	1	10861	3	Y	409	428	0			33
							3	4	450	9							
*05	16275	X	12172	-0-	-4103	-0-	765	1	10918	3	Y	443	442	0			34
							2	4	487	9							
*06	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	897	1	11011	3	Y	485	480	0			39
							534	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							
02	8764	X	5	-0-	-8759	-0-	1	1	3	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	10137	X	4129	-0-	-6008	-0-	146	1	3457	3	Y	465	456	0			9
							14	4	512	9							
04	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	100	1	8204	3	Y	2204	2196	0			17
							1370	4	2424	9							
*05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	111	1	9128	3	Y	3460	3454	0			23
							653	4	3806	9							
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	1006	1018	0			11
							380	4	1107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3152	3	Y	306	276	0			37
							337	9									
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	3	Y	135	157	0			15
							1	4	149	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	3	Y	642	628	0			29
							2	4	706	9							
*05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	618	625	0			22
							1	4	680	9							
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	591	0			22
							650	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	142	1	1430	3	Y	443	397	0			54
							487	9									
03	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	100	1	916	3	Y	358	375	0			37
							1	4	394	9							
04	2130	X	2066	-0-	-64	-0-	67	1	1292	3	Y	642	639	0			40
							1	4	706	9							
*05	2294	X	1102	-0-	-1192	-0-	26	1	395	3	Y	619	626	0			33
							681	9									
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	332	0			21
							352	9									

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
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	348	359	0			28
							383	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	398	1	5034	3	Y	446	426	0	10	1	38
							2	4	491	9							
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	443	1	6100	3	Y	409	412	0			35
							2	4	450	9							
*05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	416	1	5936	3	Y	450	448	0			37
							1	4	495	9							
*06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	438	1	5371	3	Y	304	314	0			27
							334	9									

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
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	121	1	4954	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	223	1	6922	3	Y	1051	1039	0			12
							18	4	1156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	116	1	5240	3	Y	713	761	0			12
							53	4	784	9							
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	77	1	4005	3	Y	761	753	0	6	1	14
							19	4	837	9							
04	4920	X	3213	-0-	-1707	-0-	58	1	3143	3	Y	-0-	14	0			-0-
							12	4									
*05	5084	X	3413	-0-	-1671	-0-	77	1	3323	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	547	0	4	1	5
							2	4	612	9							

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
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									
02	2044	X	1537	-0-	-507	-0-	97	1	836	3	Y	549	537	0			19
							604	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	585	1	5925	3	Y	2610	2563	0			66
							2871	9									
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	480	1	6043	3	Y	1499	1522	0			43
							1649	9									
*05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	206	1	6440	3	Y	1537	1537	0			43
							1691	9									
*06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	382	1	5658	3	Y	2112	2093	0			62
							2323	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									
02	7168	X	3165	-0-	-4003	-0-	232	1	1995	3	Y	853	845	0			25
							938	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	517	1	5233	3	Y	2490	2455	0			60
							2739	9									
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	373	1	4692	3	Y	1500	1519	0			41
							1650	9									
*05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	196	1	6120	3	Y	1514	1515	0			40
							1665	9									
06	7680	X	4622	-0-	-3058	-0-	200	1	2973	3	Y	1317	1320	0			37
							1449	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	1070	1086	0			56
							1177	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	309	1	4057	3	Y	792	764	0			84
							871	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	255	1	4022	3	Y	806	849	0			41
							2	4	887	9							
*05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	421	1	4695	3	Y	821	827	0			35
							903	9									
*06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	796	1	6219	3	Y	1239	1226	0			48
							1	4	1363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							
02	9604	X	9289	-0-	-315	-0-	260	1	8369	3	Y	587	584	0	1	1	5
							14	4	646	9							
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	434	1	12604	3	Y	1647	1628	0	15	1	9
							7	4	1812	9							
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	209	1	8075	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
*05	10292	X	4976	-0-	-5316	-0-	118	1	4845	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
06	10290	X	8598	-0-	-1692	-0-	230	1	7130	3	Y	1109	1097	0			12
							18	4	1220	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
							6	4	1126	9							
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	299	1	4317	3	Y	822	833	0			66
							1	4	904	9							
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	538	1	6806	3	Y	1152	1095	0	26	1	97
							3	4	1267	9							
04	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	555	1	7627	3	Y	409	465	0			41
							2	4	450	9							
*05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	492	1	7020	3	Y	456	458	0			39
							1	4	502	9							
*06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	561	1	6884	3	Y	772	747	0			64
							849	9									

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

01	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
							15	4	1376	9							
02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	575	1	8279	3	Y	1068	1076	0			80
							1	4	1175	9							
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	978	1	12368	3	Y	1165	1123	0	27	1	95
							5	4	1282	9							
04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	1144	1	15738	3	Y	409	467	0			37
							4	4	450	9							
*05	16337	X	7812	-0-	-8525	-0-	475	1	6782	3	Y	504	502	0			39
							1	4	554	9							
06	15810	X	4199	-0-	-11611	-0-	244	1	3000	3	Y	868	838	0			69
							955	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
							12	4	520	9							
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	525	1	4459	3	Y	346	352	0	16	1	38
							39	4	381	9							
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	3	Y	420	411	0			47
							8	4	462	9							
*05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	333	1	4745	3	Y	424	426	0			45
							9	4	466	9							
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	251	1	3497	3	Y	225	244	0			26
							3	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
							22	4	586	9							
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
							8	4	776	9							
03	5363	X	1724	-0-	-3639	-0-	59	1	1452	3	Y	191	193	0	1	1	-0-
							3	4	210	9							
04	5190	X	4311	-0-	-879	-0-	48	1	2061	3	Y	2000	1964	0			36
							2	4	2200	9							
*05	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	51	1	2537	3	Y	647	567	1			116
							5	4	712	9							
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	60	1	6815	3	Y	544	652	0			8
							23	4	598	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
							4	4	304	9							
02	4592	X	1337	-0-	-3255	-0-	73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
							3	4	178	9							
03	5084	X	3329	-0-	-1755	-0-	301	1	2560	3	Y	405	371	0	17	1	41
							22	4	446	9							
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	681	1	9558	3	Y	420	413	0			48
							26	4	462	9							
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	221	1	3146	3	Y	510	505	0			53
							6	4	561	9							
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	241	1	3347	3	Y	202	232	0			23
							2	4	222	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
							6	4	464	9							
02	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
							3	4	237	9							
03	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	335	1	2847	3	Y	361	341	0	16	1	37
							25	4	397	9							
04	4500	X	1724	-0-	-2776	-0-	84	1	1175	3	Y	420	410	0			47
							3	4	462	9							
*05	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	174	1	2466	3	Y	422	425	0			44
							4	4	464	9							
06	3480	X	2966	-0-	-514	-0-	156	1	2186	3	Y	565	553	0			56
							2	4	622	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	383	1	6121	3	Y	708	729	0	18	1	54
							16	4	779	9							
03	10199	X	6494	-0-	-3705	-0-	354	1	5461	3	Y	612	512	0	115	1	39
							6	4	673	9							
04	10200	X	5523	-0-	-4677	-0-	249	1	4651	3	Y	563	563	0			39
							4	4	619	9							
*05	10540	X	5250	-0-	-5290	-0-	211	1	4314	3	Y	657	651	0	13	1	32
							2	4	723	9							
06	10200	X	6134	-0-	-4066	-0-	345	1	5095	3	Y	630	627	0			35
							1	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1083	3	152	9	N	138	357	1			973
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	996	3	194	9	N	176	534	1			615
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	954	3	4	9	N	4	336	1			283
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	910	3	384	9	N	349	360	1			272

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	276	274	0			27
							9	4	304	9							
02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			30
							4	4	221	9							
03	4619	X	3182	-0-	-1437	-0-	308	1	2618	3	Y	212	208	0	10	1	24
							23	4	233	9							
04	3960	X	2161	-0-	-1799	-0-	113	1	1582	3	Y	420	397	0			47
							4	4	462	9							
*05	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	182	1	2603	3	Y	420	422	0			45
							5	4	462	9							
06	3960	X	2755	-0-	-1205	-0-	142	1	1974	3	Y	580	566	0			59
							1	4	638	9							

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
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	3	Y	647	617	0			65
							712	9									
03	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	209	1	1858	3	Y	778	804	0			39
							856	9									
04	3330	X	1129	-0-	-2201	-0-	29	1	428	3	Y	611	613	0			37
							672	9									
*05	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	175	1	2440	3	Y	517	520	0			34
							569	9									
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	163	1	1794	3	Y	313	328	0			19
							344	9									

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
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									
02	11592	X	8893	-0-	-2699	-0-	38	1	8671	3	Y	164	159	0			15
							4	4	180	9							
03	12834	X	10406	-0-	-2428	-0-	53	1	10068	3	Y	258	253	0			20
							1	4	284	9							
04	11670	X	8643	-0-	-3027	-0-	35	1	8357	3	Y	227	228	0			19
							1	4	250	9							
*05	10881	X	10664	-0-	-217	-0-	46	1	10252	3	Y	310	301	0			28
							25	4	341	9							
06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	135	0			16
							1	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
						9	4	521	9							
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	494	1	7119	3	Y	372	378	0			29
						1	4	409	9							
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	583	1	7373	3	Y	371	360	0	8	1	32
						3	4	408	9							
04	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	541	1	7444	3	Y	409	407	0			34
						2	4	450	9							
*05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	524	1	7468	3	Y	427	426	0			35
						1	4	470	9							
*06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	607	1	7454	3	Y	323	330	0			28
						355	9									

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
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
						4	4	475	9							
02	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	581	1	8110	3	Y	483	478	0			27
						19	4	531	9							
03	11873 X	5521	-0-	-6352	-0-	192	1	4512	3	Y	738	716	0			49
						5	4	812	9							
04	11490 X	2727	-0-	-8763	-0-	94	1	2083	3	Y	498	505	0			42
						2	4	548	9							
*05	11873 X	6990	-0-	-4883	-0-	242	1	6371	3	Y	338	349	0			31
						5	4	372	9							
06	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-	50	1	903	3	Y	196	197	0			30
						1	4	216	9							

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
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
						8	4	688	9							
02	4592 X	3808	-0-	-784	-0-	212	1	3115	3	Y	430	427	0			63
						8	4	473	9							
03	5084 X	3925	-0-	-1159	-0-	371	1	3145	3	Y	347	354	0	17	1	39
						27	4	382	9							
04	4740 X	3313	-0-	-1427	-0-	190	1	2655	3	Y	419	411	0			47
						7	4	461	9							
*05	4898 X	3948	-0-	-950	-0-	226	1	3218	3	Y	453	452	0			48
						6	4	498	9							
06	4140 X	3550	-0-	-590	-0-	221	1	3071	3	Y	233	255	0			26
						2	4	256	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
						4	4	1194	9							
02	T. A.	3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
						4	4	1130	9							
03	T. A.	2368	-0-	2368	10624	29	1	1228	3	Y	1008	313	0	699	1	14
						2	4	1109	9							
04	T. A.	3738	-0-	3738	14362	131	1	3605	3	Y	-0-	14	1			-0-
						2	4									
*05	T. A.	6913	-0-	6913	21275	423	1	6466	3	Y	21	4	0	17	1	-0-
						1	4	23	9							
*06	29194 X	7919	-0-	-21275	-0-	441	1	5540	3	Y	1759	2	0	1736	1	21
						3	4	1935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	T. A.	2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
						1	4	696	9							
02	T. A.	2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
						2	4	1108	9							
03	T. A.	1106	-0-	1106	5447	12	1	521	3	Y	520	164	0	367	1	9
						1	4	572	9							
04	T. A.	2350	-0-	2350	7797	83	1	2266	3	Y	-0-	9	1			-0-
						1	4									
*05	T. A.	5602	-0-	5602	13399	342	1	5230	3	Y	26	4	0	22	1	-0-
						1	4	29	9							
*06	22777 X	9378	-0-	-13399	-0-	416	1	5223	3	Y	3396	3	0	3353	1	40
						3	4	3736	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
						12	4	641	9							
02	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	235	1	7574	3	Y	560	558	0	1	1	8
						13	4	616	9							
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	169	1	4904	3	Y	531	528	0	5	1	6
						3	4	584	9							
04	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	200	1	7728	3	Y	-0-	6	1			-0-
						11	4									
*05	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	397	1	16288	3	Y	51	51	0			-0-
						33	4	56	9							
*06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	127	1	3933	3	Y	982	971	0			11
						10	4	1080	9							

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
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
						1076	9									
02	17528 X	1696	-0-	-15832	-0-	130	1	1113	3	Y	412	443	0			14
						453	9									
03	19406 X	9604	-0-	-9802	-0-	666	1	6747	3	Y	1992	1957	0			49
						2191	9									
04	11610 X	7263	-0-	-4347	-0-	413	1	5200	3	Y	1500	1507	0			42
						1650	9									
*05	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	199	1	6224	3	Y	1503	1502	0			43
						1653	9									
*06	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	825	1	12235	3	Y	2466	2436	0			73
						2713	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
						2338	9									
02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0			70
						2308	9									
03	10385 X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0			52
						2147	9									
04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	642	1	8082	3	Y	1500	1507	0			45
						1650	9									
*05	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	319	1	9960	3	Y	1528	1527	0			46
						1681	9									
06	10050 X	9708	-0-	-342	-0-	492	1	7300	3	Y	1742	1734	0			54
						1916	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									
02	3892	X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0			12
							460	9									
03	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0			6
							350	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	1375	3	Y	1500	1467	0			39
							1650	9									
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	4087	3	Y	1472	1472	0			39
							1619	9									
*06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	411	1	6091	3	Y	1198	1204	0			33
							1318	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	88	-0-	-408	-0-	3	1	72	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	49	1	1906	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	3	Y	21	21	0			-0-
							6	4	23	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0			110
							592	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	201	1	3616	3	Y	909	876	0			143
							1	4	1000	9							
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	363	1	6307	3	Y	503	499	0			147
							1	4	553	9							
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	388	1	4189	3	Y	390	427	0			110
							429	9									
06	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	396	1	3274	3	Y	344	329	0			125
							1	4	378	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	3	Y	583	527	0			118
							641	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	3	Y	648	659	0			107
							713	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	162	1	2811	3	Y	503	490	0			120
							553	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	243	1	2624	3	Y	356	390	0			86
							392	9									
*06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	581	1	4790	3	Y	720	654	0			152
							1	4	792	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0				3
							2	4	193	9								
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	139	1	4460	3	Y	1136	1124	0	2	1		13
							7	4	1250	9								
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	193	1	5617	3	Y	1318	1309	0	11	1		11
							3	4	1450	9								
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	162	1	6250	3	Y	-0-	11	1				-0-
							9	4										
*05	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	141	1	5803	3	Y	10	10	0				-0-
							12	4	11	9								
*06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	198	1	6125	3	Y	1884	1863	0				21
							15	4	2072	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0				9
							22	4	1470	9								
02	11116	X	8704	-0-	-2412	-0-	229	1	7337	3	Y	1024	1023	0	2	1		8
							12	4	1126	9								
03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	250	1	7267	3	Y	1255	1247	0	11	1		5
							4	4	1381	9								
04	10470	X	6471	-0-	-3999	-0-	163	1	6299	3	Y	-0-	5	1				-0-
							9	4										
*05	10819	X	4944	-0-	-5875	-0-	117	1	4816	3	Y	1	1	0				-0-
							10	4	1	9								
06	10470	X	7423	-0-	-3047	-0-	202	1	6275	3	Y	845	835	0				10
							16	4	930	9								

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0				-0-
02	12964	X	2154	-0-	-10810	-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0				-0-
03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	10	1		6
04	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	3			Y	-0-	6	1				-0-
*05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13075	3	4	9	Y	4	4	0				-0-
06	14460	X	12916	-0-	-1544	-0-	11733	3	1183	9	Y	1075	1062	0				13

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									
02	1904	X	1615	-0-	-289	-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0			200
							648	9									
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0			137
							9	4	391	9							
04	1860	X	359	-0-	-1501	-0-	41	1	84	3	Y	212	233	0			116
							1	4	233	9							
*05	1798	X	1027	-0-	-771	-0-	169	1	570	3	Y	262	243	0			135
							288	9									
06	1770	N	542	-0-	-1228	-0-	165	1	347	3	Y	27	46	0			116
							30	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2800	N	7273	-0-	4473	4473	516	1	4430	3	Y	2115	2050	0			65
							2327	9									
03	3100	N	5182	-0-	2082	6555	311	1	3147	3	Y	1567	1592	0			40
							1724	9									
04	3000	N	3280	-0-	280	6835	120	1	1511	3	Y	1499	1498	0			41
							1649	9									
*05	6835	X	-0-	-0-	-6835	-0-					Y	1484	1484	0			41
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8652	X	6	-0-	-8646	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
04	5610	X	99	-0-	-5511	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	98	1	4012	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	Y	376	372	0			4
							5	4	414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							
03	6727	X	1473	-0-	-5254	-0-	135	1	1315	3	Y	6	6	1			-0-
							16	4	7	9							
04	6510	X	1930	-0-	-4580	-0-	118	1	1774	3	Y	34	32	1			2
							1	4	37	9							
*05	6727	X	249	-0-	-6478	-0-	42	1	152	3	Y	50	47	1			5
							55	9									
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
							3	4	585	9							
02	6664	X	794	-0-	-5870	-0-	41	1	665	3	Y	78	109	0	3	1	9
							2	4	86	9							
03	7440	X	2123	-0-	-5317	-0-	119	1	1845	3	Y	143	116	0	26	1	10
							2	4	157	9							
04	7200	X	3290	-0-	-3910	-0-	136	1	2533	3	Y	563	537	0			36
							2	4	619	9							
*05	7440	X	3856	-0-	-3584	-0-	146	1	3001	3	Y	643	636	0	12	1	31
							2	4	707	9							
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	209	1	3070	3	Y	287	300	0			18
							316	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
							13	4	1572	9							
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	3	Y	1393	1388	0	3	1	12
							12	4	1532	9							
03	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	120	1	3480	3	Y	1391	1384	0	13	1	6
							2	4	1530	9							
04	6930	X	6172	-0-	-758	-0-	156	1	6008	3	Y	-0-	6	1			-0-
							8	4									
*05	10168	X	5883	-0-	-4285	-0-	140	1	5698	3	Y	31	31	0			-0-
							11	4	34	9							
06	9840	X	2663	-0-	-7177	-0-	55	1	1705	3	Y	817	808	0			9
							4	4	899	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
							28	4	2412	9							
02	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	537	1	17264	3	Y	2680	2667	0	6	1	26
							29	4	2948	9							
03	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	456	1	13245	3	Y	2009	2005	0	18	1	12
							7	4	2210	9							
04	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	379	1	14661	3	Y	-0-	12	1			-0-
							21	4									
*05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	303	1	12403	3	Y	8	8	0			-0-
							25	4	9	9							
*06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	425	1	13216	3	Y	2086	2062	0			24
							34	4	2295	9							

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
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
							18	4	1317	9							
02	7924	X	4387	-0-	-3537	-0-	201	1	3623	3	Y	504	495	0	18	1	9
							9	4	554	9							
03	8773	X	1651	-0-	-7122	-0-	75	1	1288	3	Y	260	263	0			6
							2	4	286	9							
04	8490	X	3024	-0-	-5466	-0-	48	1	1203	3	Y	1608	1593	0			21
							4	4	1769	9							
*05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	310	1	7214	3	Y	1643	1643	0			21
							1	4	1807	9							
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	218	1	5065	3	Y	1816	1816	0			21
							3	4	1998	9							

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
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
							43	4	1143	9							
02	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	536	1	17216	3	Y	985	983	0	2	1	10
							29	4	1084	9							
03	14818	X	12214	-0-	-2604	-0-	348	1	10125	3	Y	1577	1563	0	14	1	10
							6	4	1735	9							
04	14340	X	14319	-0-	-21	-0-	360	1	13939	3	Y	-0-	10	0			-0-
							20	4									
*05	14818	X	11978	-0-	-2840	-0-	284	1	11664	3	Y	5	5	0			-0-
							24	4	6	9							
06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	277	1	8611	3	Y	418	414	0			4
							22	4	460	9							

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
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	3332	X	318	-0-	-3014	-0-	9	1	280	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	234	1	6804	3	Y	1222	1204	0	11	1	9
							4	4	1344	9							
04	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	502	1	19403	3	Y	-0-	9	0			-0-
							27	4									
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	190	1	7815	3	Y	11	11	0			-0-
							16	4	12	9							
*06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	175	1	5431	3	Y	416	411	0			5
							14	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
							20	4	2236	9							
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	456	1	6702	3	Y	1631	1588	0			232
							17	4	1794	9							
03	9548	X	8208	-0-	-1340	-0-	737	1	6259	3	Y	1053	1112	0	52	1	121
							54	4	1158	9							
04	9240	X	5825	-0-	-3415	-0-	357	1	4993	3	Y	420	485	0			56
							13	4	462	9							
*05	9548	X	6315	-0-	-3233	-0-	378	1	5384	3	Y	494	498	0			52
							10	4	543	9							
*06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	574	1	7981	3	Y	1009	963	0			98
							5	4	1110	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
							2786	9									
02	2884	X	1703	-0-	-1181	-0-	80	1	690	3	Y	848	931	0			26
							933	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	239	1	2425	3	Y	2056	2034	0			48
							2262	9									
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	331	1	4165	3	Y	1499	1509	0			38
							1649	9									
*05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	235	1	7329	3	Y	1523	1523	0			38
							1675	9									
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	394	1	5841	3	Y	1679	1673	0			44
							1847	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
							31	4	1856	9							
02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	304	1	9747	3	Y	1412	1410	0	3	1	11
							16	4	1553	9							
03	11780	X	11747	-0-	-33	-0-	337	1	9806	3	Y	1453	1445	0	13	1	6
							6	4	1598	9							
04	11400	X	9329	-0-	-2071	-0-	235	1	9081	3	Y	-0-	5	0	1	1	-0-
							13	4									
*05	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	248	1	10189	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
*06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	352	1	10926	3	Y	2635	2605	0			30
							28	4	2899	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
							759	9									
02	5096	X	2096	-0-	-3000	-0-	141	1	1507	3	Y	407	409	0			43
							448	9									
03	7316	X	2982	-0-	-4334	-0-	220	1	1958	3	Y	731	738	0			36
							804	9									
04	7080	X	3851	-0-	-3229	-0-	200	1	2979	3	Y	611	610	0			37
							672	9									
*05	7316	X	1800	-0-	-5516	-0-	80	1	1122	3	Y	544	546	0			35
							598	9									
06	3930	X	1641	-0-	-2289	-0-	119	1	1312	3	Y	191	214	0			12
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							
02	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	402	1	12893	3	Y	1820	1812	0	4	1	17
							21	4	2002	9							
03	12028	X	11937	-0-	-91	-0-	335	1	9740	3	Y	1687	1680	0	15	1	9
							6	4	1856	9							
04	9780	X	7829	-0-	-1951	-0-	197	1	7621	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
*05	12834	X	1907	-0-	-10927	-0-	45	1	1852	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	171	1	2399	3	Y	661	605	0	45	1	14
							1	4	727	9							
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	476	1	8834	3	Y	1403	1389	0	4	1	24
							1	4	1543	9							
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	5050	3	Y	1186	1189	0			21
							1305	9									
*05	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	324	1	5423	3	Y	1106	1104	0			23
							1217	9									
*06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	439	1	6286	3	Y	785	789	0			19
							1	4	864	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	211	1	6757	3	Y	1021	1024	0	2	1	10
							11	4	1123	9							
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	3	Y	1255	1247	0	11	1	7
							4	4	1381	9							
04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	251	1	9694	3	Y	-0-	7	0			-0-
							14	4									
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	134	1	5480	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
*06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	203	1	6287	3	Y	1906	1885	0			21
							16	4	2097	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	3	N	424	388	0	29	1	7
							1	4	466	9							
03	3100	N	10282	-0-	7182	7182	424	1	7870	3	N	1806	1781	0	5	1	27
							1	4	1987	9							
04	3000	N	8095	-0-	5095	12277	337	1	6452	3	N	1187	1194	0			20
							1306	9									
*05	3100	N	6651	-0-	3551	15828	306	1	5124	3	N	1110	1109	0			21
							1221	9									
*06	22653	X	6825	-0-	-15828	-0-	385	1	5504	3	N	850	853	0			18
							1	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	3	N	532	487	0	36	1	9
							1	4	585	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	445	1	8258	3	N	1561	1542	0	5	1	23
							1	4	1717	9							
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	1187	1191	0			19
							1306	9									
*05	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	418	1	6997	3	N	1116	1115	0			20
							1228	9									
*06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	475	1	6794	3	N	1025	1024	0			21
							1	4	1128	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	4122	3	Y	935	901	0	33	1	8
							10	4	1029	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	358	1	6172	3	Y	752	755	0			5
							11	4	827	9							
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	248	1	6133	3	Y	1609	1597	0			17
							18	4	1770	9							
*05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	231	1	5382	3	Y	1647	1648	0			16
							1	4	1812	9							
06	5040	X	4994	-0-	-46	-0-	166	1	3850	3	Y	887	895	0			8
							2	4	976	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02	12404	X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							
03	13733	X	10805	-0-	-2928	-0-	542	1	8207	3	N	1868	1843	0	28	1	65
							1	4	2055	9							
04	13290	X	8085	-0-	-5205	-0-	379	1	6885	3	N	745	382	0	401	1	27
							1	4	820	9							
*05	13733	X	8127	-0-	-5606	-0-	306	1	6730	3	N	989	862	0	143	1	11
							3	4	1088	9							
06	13290	X	8420	-0-	-4870	-0-	310	1	6214	3	N	1719	1704	0			26
							5	4	1891	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
						1192	9									
02	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
						1	4	1058	9							
03	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	85	1	14906	3	Y	1133	1133	0			41
						41	4	1246	9							
04	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	141	1	12615	3	Y	776	777	0			40
						1	4	854	9							
*05	12741 X	7807	-0-	-4934	-0-	84	1	6877	3	Y	769	755	0			54
						846	9									
06	12330 X	9573	-0-	-2757	-0-	137	1	9034	3	Y	364	380	0			38
						2	4	400	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
						113	9									
02	16128 X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2
03	17856 X	610	-0-	-17246	-0-	3	1	571	3	Y	31	30	0			3
						2	4	34	9							
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	777	767	0			13
*05	2015 X	1931	-0-	-84	-0-	13	1	1102	3	Y	742	743	0			12
						816	9									
06	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

01	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
						1	4	3320	9							
02	22232 X	19730	-0-	-2502	-0-	158	1	16595	3	Y	2705	2688	0			111
						1	4	2976	9							
03	24614 X	20436	-0-	-4178	-0-	99	1	17419	3	Y	2609	2630	0			90
						48	4	2870	9							
04	23820 X	17084	-0-	-6736	-0-	179	1	16049	3	Y	777	790	0			77
						1	4	855	9							
*05	24397 X	17855	-0-	-6542	-0-	203	1	16800	3	Y	774	773	0			78
						1	4	851	9							
06	22380 X	17091	-0-	-5289	-0-	221	1	14568	3	Y	2090	2099	0			69
						3	4	2299	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
						777	9									
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	3	Y	240	243	0	6	1	8
						264	9									
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	Y	445	438	0			15
						490	9									
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	100	1	3912	3	Y	897	898	0			14
						987	9									
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	3	Y	1401	1398	0			17
						1541	9									
06	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	32	1	1111	3	Y	237	245	0			9
						1	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
							1042	9									
02	18396	X	14900	-0-	-3496	-0-	133	1	13927	3	Y	763	761	0			33
							1	4	839	9							
03	20367	X	16180	-0-	-4187	-0-	86	1	15175	3	Y	797	801	0			29
							42	4	877	9							
04	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	218	1	19542	3	Y	777	774	0			32
							1	4	855	9							
*05	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	236	1	19521	3	Y	756	754	0			34
							1	4	832	9							
*06	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	302	1	19937	3	Y	873	881	0			26
							4	4	960	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
							1	4	750	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	63	1	2273	3	Y	445	441	0	4	1	8
							3	4	490	9							
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	3	Y	543	428	0	111	1	12
							5	4	597	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	-0-	12	0			-0-
*05	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	46	1	1212	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	27	1	1253	3	Y	218	209	0	4	1	5
							240	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	95	1	3442	3	Y	528	519	0	5	1	14
							5	4	581	9							
03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	130	1	3428	3	Y	527	417	0	108	1	16
							6	4	580	9							
04	4230	X	2478	-0-	-1752	-0-	92	1	2386	3	Y	-0-	16	0			-0-
*05	4371	X	2691	-0-	-1680	-0-	98	1	2583	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	54	1	2562	3	Y	318	304	0	6	1	8
							1	4	350	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									
02	16968	X	11413	-0-	-5555	-0-	102	1	10773	3	Y	488	488	0			22
							1	4	537	9							
03	18786	X	12757	-0-	-6029	-0-	69	1	12026	3	Y	572	573	0			21
							33	4	629	9							
04	17430	X	10605	-0-	-6825	-0-	108	1	9642	3	Y	777	772	0			26
							855	9									
*05	17515	X	12556	-0-	-4959	-0-	141	1	11588	3	Y	752	750	0			28
							827	9									
06	14310	X	9863	-0-	-4447	-0-	139	1	9206	3	Y	469	480	0			17
							2	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
						1651	9									
02	21084 X	18286	-0-	-2798	-0-	159	1	16654	3	Y	1338	1329	0			54
						1	4	1472	9							
03	23343 X	22283	-0-	-1060	-0-	115	1	20279	3	Y	1666	1664	0			56
						56	4	1833	9							
04	22590 X	19043	-0-	-3547	-0-	201	1	17986	3	Y	777	782	0			51
						1	4	855	9							
*05	22940 X	17502	-0-	-5438	-0-	199	1	16464	3	Y	762	761	0			52
						1	4	838	9							
06	22200 X	17574	-0-	-4626	-0-	241	1	15931	3	Y	1272	1283	0			41
						3	4	1399	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
						747	9									
02	14560 X	14104	-0-	-456	-0-	127	1	13310	3	Y	605	601	0			25
						1	4	666	9							
03	16120 X	12801	-0-	-3319	-0-	69	1	12009	3	Y	627	630	0			22
						33	4	690	9							
04	15600 X	12833	-0-	-2767	-0-	132	1	11845	3	Y	777	773	0			26
						1	4	855	9							
*05	15624 X	11619	-0-	-4005	-0-	130	1	10661	3	Y	753	751	0			28
						828	9									
06	15120 X	12339	-0-	-2781	-0-	182	1	12012	3	Y	130	146	0			12
						2	4	143	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
						619	9									
02	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0			69
						1	4	1892	9							
03	12617 X	11562	-0-	-1055	-0-	54	1	9605	3	Y	1705	1715	0			59
						27	4	1876	9							
04	12210 X	9919	-0-	-2291	-0-	101	1	8963	3	Y	777	782	0			54
						855	9									
*05	12617 X	10148	-0-	-2469	-0-	112	1	9197	3	Y	763	762	0			55
						839	9									
06	12210 X	10053	-0-	-2157	-0-	125	1	8268	3	Y	1507	1515	0			47
						2	4	1658	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
						2702	9									
02	16884 X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0			87
						1	4	2274	9							
03	18693 X	15409	-0-	-3284	-0-	73	1	12907	3	Y	2175	2185	0			77
						36	4	2393	9							
04	18090 X	12972	-0-	-5118	-0-	133	1	11983	3	Y	777	786	0			68
						1	4	855	9							
*05	18693 X	13412	-0-	-5281	-0-	151	1	12416	3	Y	768	767	0			69
						845	9									
06	16710 X	13550	-0-	-3160	-0-	171	1	11253	3	Y	1931	1938	0			62
						2	4	2124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
							1155	9									
02	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0			72
							1	4	1861	9							
03	17949	X	14491	-0-	-3458	-0-	73	1	12733	3	Y	1500	1517	0			55
							35	4	1650	9							
04	17370	X	12704	-0-	-4666	-0-	130	1	11718	3	Y	777	780	0			52
							1	4	855	9							
*05	19313	X	12550	-0-	-6763	-0-	141	1	11571	3	Y	762	760	0			54
							838	9									
06	18690	X	12245	-0-	-6445	-0-	161	1	10653	3	Y	1299	1308	0			45
							2	4	1429	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
							1806	9									
02	8764	X	7837	-0-	-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0			60
							1	4	1513	9							
03	9703	X	8123	-0-	-1580	-0-	38	1	6677	3	Y	1264	1277	0			47
							18	4	1390	9							
04	9390	X	7660	-0-	-1730	-0-	76	1	6729	3	Y	777	778	0			46
							855	9									
*05	9703	X	7803	-0-	-1900	-0-	84	1	6880	3	Y	763	761	0			48
							839	9									
06	9030	X	7866	-0-	-1164	-0-	93	1	6136	3	Y	1487	1493	0			42
							1	4	1636	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
							667	9									
02	13412	X	9359	-0-	-4053	-0-	82	1	8616	3	Y	600	594	0			24
							1	4	660	9							
03	13981	X	9278	-0-	-4703	-0-	48	1	8534	3	Y	611	615	0			20
							24	4	672	9							
04	12600	X	8346	-0-	-4254	-0-	83	1	7408	3	Y	777	772	0			25
							855	9									
*05	10354	X	9940	-0-	-414	-0-	109	1	9005	3	Y	751	749	0			27
							826	9									
*06	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	151	1	9982	3	Y	637	647	0			17
							2	4	701	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
							1610	9									
02	19964	X	18286	-0-	-1678	-0-	160	1	16732	3	Y	1266	1259	0			53
							1	4	1393	9							
03	22103	X	18068	-0-	-4035	-0-	94	1	16547	3	Y	1255	1264	0			44
							46	4	1381	9							
04	21390	X	15548	-0-	-5842	-0-	162	1	14530	3	Y	777	778	0			43
							1	4	855	9							
*05	22103	X	11548	-0-	-10555	-0-	129	1	10585	3	Y	758	757	0			44
							834	9									
06	21210	X	5903	-0-	-15307	-0-	83	1	5457	3	Y	329	346	0			27
							1	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0			41
							1475	9									
02	10864	X	8511	-0-	-2353	-0-	72	1	7624	3	Y	740	750	0			31
							1	4	814	9							
03	12028	X	8229	-0-	-3799	-0-	42	1	7410	3	Y	687	694	0			24
							21	4	756	9							
04	11640	X	8578	-0-	-3062	-0-	86	1	7637	3	Y	777	773	0			28
							855	9									
*05	12028	X	8993	-0-	-3035	-0-	98	1	8067	3	Y	753	752	0			29
							828	9									
06	11640	X	8367	-0-	-3273	-0-	114	1	7479	3	Y	703	713	0			19
							1	4	773	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0			24
							846	9									
02	10304	X	9337	-0-	-967	-0-	79	1	8332	3	Y	841	830	0			35
							1	4	925	9							
03	11408	X	10412	-0-	-996	-0-	54	1	9428	3	Y	822	828	0			29
							26	4	904	9							
04	11040	X	9544	-0-	-1496	-0-	96	1	8593	3	Y	777	774	0			32
							855	9									
*05	11408	X	9493	-0-	-1915	-0-	104	1	8564	3	Y	750	750	0			32
							825	9									
06	11040	X	8304	-0-	-2736	-0-	116	1	7613	3	Y	522	534	0			20
							1	4	574	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0			4
							212	9									
02	18620	X	1258	-0-	-17362	-0-	12	1	1192	3	Y	49	53	0			-0-
							54	9									
03	14818	X	1546	-0-	-13272	-0-	8	1	1412	3	Y	111	109	0			2
							4	4	122	9							
04	6030	X	4692	-0-	-1338	-0-	43	1	3794	3	Y	777	768	0			11
							855	9									
*05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	133	1	10938	3	Y	749	747	0			13
							824	9									
*06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	170	1	11195	3	Y	1046	1048	0			11
							2	4	1151	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0			24
							43	4	2521	9							
02	26208	X	18824	-0-	-7384	-0-	502	1	16132	3	Y	1966	1962	0	4	1	24
							27	4	2163	9							
03	27683	X	16408	-0-	-11275	-0-	487	1	14147	3	Y	1605	1600	0	14	1	15
							8	4	1766	9							
04	26790	X	14970	-0-	-11820	-0-	377	1	14572	3	Y	-0-	15	1			-0-
							21	4									
*05	27683	X	17311	-0-	-10372	-0-	411	1	16854	3	Y	11	11	0			-0-
							34	4	12	9							
06	20160	X	17729	-0-	-2431	-0-	497	1	15405	3	Y	1625	1606	0			19
							39	4	1788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
							120	4	3417	9							
02	22036	X	21833	-0-	-203	-0-	558	1	17919	3	Y	3024	3014	0	7	1	28
							30	4	3326	9							
03	50506	X	50506	-0-	-0-	-0-	1576	1	45794	3	Y	2827	2814	0	25	1	16
							26	4	3110	9							
04	28980	X	24114	-0-	-4866	-0-	608	1	23473	3	Y	-0-	16	1			-0-
							33	4									
*05	29946	X	20108	-0-	-9838	-0-	478	1	19588	3	Y	3	3	0			-0-
							39	4	3	9							
06	28980	X	20008	-0-	-8972	-0-	591	1	18312	3	Y	963	952	0			11
							46	4	1059	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

01	2170	X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
02	1960	X	908	-0-	-1052	-0-	8	1	651	3	Y	226	218	0	4	1	7
							249	9									
03	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	4	1	200	3	Y	1100	1072	0			35
							1210	9									
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	162	1	6318	3	Y	897	912	0			20
							987	9									
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	59	1	2376	3	Y	1408	1402	0			26
							1	4	1549	9							
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	70	1	2436	3	Y	519	525	0			20
							3	4	571	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

01	10664	X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
							793	9									
02	9632	X	3334	-0-	-6298	-0-	33	1	2671	3	Y	573	585	0			7
							630	9									
03	10664	X	8295	-0-	-2369	-0-	94	1	6848	3	Y	1230	1213	0			24
							1353	9									
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	60	1	5925	3	Y	934	942	0			16
							1027	9									
*05	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	21	1	2327	3	Y	339	348	0			7
							373	9									
06	8040	X	1926	-0-	-6114	-0-	18	1	1647	3	Y	237	237	0	2	1	5
							261	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
							16	4	477	9							
02	23464	X	4625	-0-	-18839	-0-	131	1	4210	3	Y	252	253	0	1	1	2
							7	4	277	9							
03	26567	X	5498	-0-	-21069	-0-	168	1	4903	3	Y	385	381	0	4	1	2
							3	4	424	9							
04	25710	X	3698	-0-	-22012	-0-	93	1	3600	3	Y	-0-	2	1			-0-
							5	4									
*05	18445	X	3840	-0-	-14605	-0-	91	1	3740	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
06	6750	X	4300	-0-	-2450	-0-	110	1	3416	3	Y	695	687	0			8
							9	4	765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	7861	-0-	-23139	-0-	59	1	7150	3	Y	593	630	0			16
							652	9									
02	28000	X	15871	-0-	-12129	-0-	164	1	13464	3	Y	2039	2034	0			21
							2243	9									
03	31000	X	22998	-0-	-8002	-0-	273	1	19833	3	Y	2629	2600	0			50
							2892	9									
04	30000	X	6305	-0-	-23695	-0-	57	1	5657	3	Y	537	578	0			9
							591	9									
*05	28396	X	1015	-0-	-27381	-0-	8	1	864	3	Y	130	137	0			2
							143	9									
06	22260	X	14686	-0-	-7574	-0-	141	1	12832	3	Y	1557	1513	0	12	1	34
							1713	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0			71
							3121	9									
02	16660	X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0			29
							3115	9									
03	18445	X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0			52
							3015	9									
04	17850	X	14622	-0-	-3228	-0-	125	1	12371	3	Y	1933	1953	0			32
							2126	9									
*05	18445	X	15189	-0-	-3256	-0-	118	1	12803	3	Y	2062	2056	0			38
							2268	9									
06	17850	X	16299	-0-	-1551	-0-	155	1	14107	3	Y	1852	1837	0	15	1	38
							2037	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
							3563	9									
02	25004	X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0			31
							3209	9									
03	27683	X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0			64
							3652	9									
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	226	1	22455	3	Y	3739	3739	0			64
							4113	9									
*05	27683	X	27175	-0-	-508	-0-	214	1	23105	3	Y	3505	3500	0			69
							3856	9									
06	26790	X	4353	-0-	-22437	-0-	44	1	3997	3	Y	284	344	0	3	1	6
							312	9									

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
01	44733	X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
							3929	9									
02	40404	X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0			26
							2657	9									
03	44733	X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0			63
							3571	9									
04	43290	X	30335	-0-	-12955	-0-	270	1	26800	3	Y	2968	2980	0			51
							3265	9									
*05	43028	X	30057	-0-	-12971	-0-	248	1	26745	3	Y	2785	2781	0			55
							3064	9									
06	39600	X	28543	-0-	-11057	-0-	282	1	25653	3	Y	2371	2355	0	19	1	52
							2608	9									

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
01	6262	X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
							597	9									
02	5656	X	3993	-0-	-1663	-0-	41	1	3343	3	Y	554	562	0			6
							609	9									
03	6262	X	2290	-0-	-3972	-0-	27	1	1963	3	Y	273	274	0			5
							300	9									
04	6060	X	1860	-0-	-4200	-0-	16	1	1629	3	Y	195	197	0			3
							215	9									
05	5642	X	2276	-0-	-3366	-0-	20	1	2128	3	Y	116	116	0			3
							128	9									
06	5130	X	1188	-0-	-3942	-0-	12	1	1045	3	Y	119	117	0	1	1	4
							131	9									

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
01	28148	X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
							2877	9									
02	25424	X	13996	-0-	-11428	-0-	156	1	12751	3	Y	990	1045	0			10
							1089	9									
03	28148	X	4829	-0-	-23319	-0-	58	1	4181	3	Y	536	536	0			10
							590	9									
04	26460	X	19413	-0-	-7047	-0-	168	1	16737	3	Y	2280	2252	0			38
							2508	9									
*05	27342	X	25697	-0-	-1645	-0-	211	1	22758	3	Y	2480	2469	0			49
							2728	9									
06	26460	X	21787	-0-	-4673	-0-	221	1	20078	3	Y	1353	1361	0	11	1	30
							1488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
							5903	9									
02	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	359	1	29483	3	Y	4627	4712	0			49
							5090	9									
03	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	426	1	30909	3	Y	4148	4117	0			80
							4563	9									
04	31800	X	28839	-0-	-2961	-0-	248	1	24621	3	Y	3609	3626	0			63
							3970	9									
*05	32860	X	25735	-0-	-7125	-0-	207	1	22342	3	Y	2896	2902	0			57
							3186	9									
06	31800	X	30003	-0-	-1797	-0-	280	1	25490	3	Y	3848	3791	0	31	1	83
							4233	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
							2787	9									
02	20804	X	18071	-0-	-2733	-0-	189	1	15469	3	Y	2194	2234	0			24
							2413	9									
03	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	297	1	21587	3	Y	2446	2422	0			48
							2691	9									
04	22290	X	15993	-0-	-6297	-0-	138	1	13687	3	Y	1971	1984	0			35
							2168	9									
*05	23033	X	17672	-0-	-5361	-0-	141	1	15226	3	Y	2095	2087	0			43
							2305	9									
06	22290	X	15682	-0-	-6608	-0-	154	1	13989	3	Y	1399	1398	0	11	1	33
							1539	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE 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
01	27187	X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	-0-	-0-	-24556	-0-					Y	-0-					-0-
03	27187	X	3795	-0-	-23392	-0-	45	1	3247	3	Y	457	448	0			9
							503	9									
04	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	226	1	22402	3	Y	3731	3677	0			63
							4104	9									
*05	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	195	1	21014	3	Y	2992	2994	0			61
							3291	9									
*06	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	156	1	14205	3	Y	1781	1786	0	15	1	41
							1959	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1		81
						1304	9								
02	18480 X	1892	-0-	-16588	-0-	82	1	1696	3	Y	104	171	1		14
						114	9								
03	20460 X	18191	-0-	-2269	-0-	205	1	16694	3	Y	1174	1095	1		93
						1	4	1291	9						
04	19800 X	16598	-0-	-3202	-0-	159	1	15637	3	Y	729	749	1		73
						802	9								
*05	18383 X	16233	-0-	-2150	-0-	265	1	15087	3	Y	801	827	1		47
						881	9								
06	17610 X	15308	-0-	-2302	-0-	303	1	13971	3	Y	940	901	1		86
						1034	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

01	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1		44
						689	9								
02	14084 X	9296	-0-	-4788	-0-	404	1	8339	3	Y	503	511	1		36
						553	9								
03	15593 X	9766	-0-	-5827	-0-	110	1	8918	3	Y	671	651	1		56
						738	9								
04	14190 X	9264	-0-	-4926	-0-	85	1	8376	3	Y	730	715	1		71
						803	9								
*05	14663 X	8895	-0-	-5768	-0-	140	1	7972	3	Y	712	741	1		42
						783	9								
06	12210 X	7731	-0-	-4479	-0-	151	1	6965	3	Y	559	548	1		53
						615	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

01	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1		134
						1	4	2074	9						
02	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	910	1	18800	3	Y	1649	1662	1		121
						1814	9								
03	22940 X	19130	-0-	-3810	-0-	208	1	16800	3	Y	1929	1887	1		163
						2122	9								
04	20880 X	17048	-0-	-3832	-0-	163	1	16081	3	Y	730	809	1		84
						1	4	803	9						
*05	22940 X	15848	-0-	-7092	-0-	258	1	14726	3	Y	785	818	1		51
						864	9								
06	22200 X	15189	-0-	-7011	-0-	293	1	13512	3	Y	1258	1192	1		117
						1384	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									
02	7700	X	7082	-0-	-618	-0-	302	1	6245	3	Y	486	491	1			30
							535	9									
03	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	94	1	7578	3	Y	533	523	1			40
							586	9									
04	8250	X	7506	-0-	-744	-0-	68	1	6635	3	Y	730	705	1			65
							803	9									
*05	8525	X	8201	-0-	-324	-0-	128	1	7314	3	Y	690	720	1			35
							759	9									
06	8250	X	6351	-0-	-1899	-0-	126	1	5811	3	Y	376	380	1			31
							414	9									

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
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
							367	9									
02	22400	X	17992	-0-	-4408	-0-	161	1	16860	3	Y	882	857	0			37
							1	4	970	9							
03	22475	X	18350	-0-	-4125	-0-	97	1	17038	3	Y	1062	1061	0			38
							47	4	1168	9							
04	20790	X	4443	-0-	-16347	-0-	40	1	3548	3	Y	777	776	0			39
							855	9									
*05	19933	X	2821	-0-	-17112	-0-	24	1	1976	3	Y	746	746	0			39
							821	9									
06	19290	X	643	-0-	-18647	-0-	9	1	586	3	Y	44	63	0			20
							48	9									

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
01	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
							5291	9									
02	30660	X	26752	-0-	-3908	-0-	264	1	21695	3	Y	4357	4432	0			49
							4793	9									
03	33945	X	30029	-0-	-3916	-0-	343	1	24943	3	Y	4312	4275	0			86
							4743	9									
04	32850	X	25352	-0-	-7498	-0-	218	1	21622	3	Y	3193	3222	0			57
							3512	9									
*05	33945	X	21934	-0-	-12011	-0-	175	1	18865	3	Y	2631	2633	0			55
							2894	9									
06	32850	X	18785	-0-	-14065	-0-	182	1	16502	3	Y	1910	1904	0	16	1	45
							2101	9									

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
01	31062	X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
							3724	9									
02	28056	X	26385	-0-	-1671	-0-	271	1	22214	3	Y	3545	3593	0			38
							3900	9									
03	31062	X	28853	-0-	-2209	-0-	341	1	24791	3	Y	3383	3355	0			66
							3721	9									
04	30060	X	5322	-0-	-24738	-0-	28	1	2766	3	Y	2298	2324	0			40
							2528	9									
*05	30814	X	5772	-0-	-25042	-0-	26	1	2774	3	Y	2702	2688	0			54
							2972	9									
06	28260	X	5619	-0-	-22641	-0-	32	1	2927	3	Y	2418	2399	0	20	1	53
							2660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

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
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
							1	4	884	9							
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	71	1	2532	3	Y	796	782	0	8	1	20
							3	4	876	9							
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	1182	928	0	242	1	32
							4	4	1300	9							
04	2820	X	1430	-0-	-1390	-0-	53	1	1377	3	Y	-0-	32	0			-0-
*05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	60	1	1589	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	33	1	1556	3	Y	593	568	0	11	1	14
							652	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

01	20212 X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0			25
						5	4	1663	9							
02	18256 X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18	1	43
						14	4	1973	9							
03	20212 X	16048	-0-	-4164	-0-	513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372	1	50
						23	4	1990	9							
04	19560 X	11746	-0-	-7814	-0-	318	1	8294	3	Y	2849	2831	0			68
						3134	9									
*05	20212 X	17754	-0-	-2458	-0-	551	1	14580	3	Y	2384	2385	0			67
						1	4	2622	9							
06	17340 X	12686	-0-	-4654	-0-	260	1	12280	3	Y	129	185	0	4	1	7
						4	4	142	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

01	34075 X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
						76	4	2411	9							
02	24696 X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2	1	11
						30	4	1239	9							
03	27342 X	24679	-0-	-2663	-0-	769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13	1	8
						13	4	1537	9							
04	26460 X	15831	-0-	-10629	-0-	399	1	15410	3	Y	-0-	8	1			-0-
						22	4									
*05	27342 X	20585	-0-	-6757	-0-	490	1	20052	3	Y	3	3	0			-0-
						40	4	3	9							
06	26460 X	21493	-0-	-4967	-0-	630	1	19547	3	Y	1151	1138	0			13
						50	4	1266	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A-COND	21511	-0-	21511	21511	30	1	11699	3	N	8881	8754	0			127
						13	4	9769	9							
*06	P&A-COND	18257	-0-	18257	39768	29	1	10383	3	N	7104	6734	0	426	1	71
						31	4	7814	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
							1	4	657	9							
02	6188	X	4266	-0-	-1922	-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5	1	16
							5	4	561	9							
03	6851	X	4113	-0-	-2738	-0-	125	1	3315	3	Y	606	477	0	125	1	20
							6	4	667	9							
04	5280	X	2423	-0-	-2857	-0-	90	1	2333	3	Y	-0-	20	0			-0-
*05	4712	X	2551	-0-	-2161	-0-	93	1	2446	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	4560	X	2732	-0-	-1828	-0-	49	1	2316	3	Y	333	318	0	6	1	9
							1	4	366	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

01	SHUT IN		17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	N	5591	5596	0			49
							19	4	6150	9							
02	SHUT IN		18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4	N	5582	5517	0	67	1	47
							6140	9									
03	SHUT IN		26109	-0-	26109	67842	55	1	18694	3	N	6652	6540	0	80	1	79
							43	4	7317	9							
04	SHUT IN		22029	-0-	22029	89871	37	1	19547	3	N	2220	1924	0	341	1	34
							3	4	2442	9							
*05	0	W	31271	-0-	31271	121142	65	1	25129	3	N	5498	5474	0			58
							29	4	6048	9							
06	0	W	35860	-0-	35860	157002	81	1	28664	3	N	6391	6047	0	342	1	60
							85	4	7030	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A-COND		48148	-0-	48148	48148	91	1	35019	3	N	11816	11660	0			156
							40	4	12998	9							
06	P&A-COND		41639	-0-	41639	89787	86	1	30765	3	N	9724	9216	0	566	1	98
							92	4	10696	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

01	51970	X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
							14	4	8250	9							
02	43988	X	41777	-0-	-2211	-0-	945	1	34059	3	Y	6116	6030	0	60	1	142
							45	4	6728	9							
03	48701	X	45183	-0-	-3518	-0-	1414	1	37291	3	Y	5832	4617	0	1204	1	153
							63	4	6415	9							
04	47130	X	39801	-0-	-7329	-0-	1133	1	29564	3	Y	8275	8242	0			186
							1	4	9103	9							
*05	48701	X	37000	-0-	-11701	-0-	1025	1	27122	3	Y	8046	8017	0			215
							2	4	8851	9							
06	47130	X	30678	-0-	-16452	-0-	565	1	26715	3	Y	3082	3156	0	63	1	78
							8	4	3390	9							

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
01	58109	X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
							17	4	7234	9							
02	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1069	1	38517	3	Y	5382	5305	0	53	1	125
							51	4	5920	9							
03	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	1547	1	40797	3	Y	5096	4036	0	1052	1	133
							69	4	5606	9							
04	44610	X	41926	-0-	-2684	-0-	1245	1	32484	3	Y	7451	7419	0			165
							1	4	8196	9							
*05	46097	X	39673	-0-	-6424	-0-	1143	1	30235	3	Y	7539	7504	0			200
							2	4	8293	9							
06	44610	X	32865	-0-	-11745	-0-	616	1	29063	3	Y	2889	2957	0	59	1	73
							8	4	3178	9							

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
01	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
							13	4	8744	9							
02	42560	X	39569	-0-	-2991	-0-	876	1	31580	3	Y	6428	6337	0	63	1	151
							42	4	7071	9							
03	47120	X	42914	-0-	-4206	-0-	1319	1	34783	3	Y	6139	4860	0	1267	1	163
							59	4	6753	9							
04	45600	X	38721	-0-	-6879	-0-	1070	1	27933	3	Y	8834	8797	0			200
							1	4	9717	9							
*05	47120	X	36520	-0-	-10600	-0-	978	1	25873	3	Y	8788	8753	0			235
							2	4	9667	9							
06	45600	X	29214	-0-	-16386	-0-	531	1	25044	3	Y	3302	3386	0	67	1	84
							7	4	3632	9							

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
*07	0		2706	-0-	2706	2706	72	1	2048	3	N	521	422	0			99
							13	4	573	9							
*08	0		47871	-0-	47871	50577	445	1	37911	3	Y	8356	7976	0	323	1	156
							323	4	9192	9							
09	0		43069	-0-	43069	93646	424	1	33083	3	Y	8350	8379	0	44	1	83
							377	4	9185	9							
10	0		51379	-0-	51379	145025	596	1	40357	3	Y	9191	9161	0			113
							316	4	10110	9							
11	0		52360	-0-	52360	197385	885	1	40957	3	Y	9130	9152	0			91
							475	4	10043	9							
12	0		69313	-0-	69313	266698	1325	1	53456	3	Y	12138	12094	0			135
							1180	4	13352	9							
01	0		73556	-0-	73556	340254	1304	1	57513	3	Y	12214	12247	0			102
							1304	4	13435	9							
02	396673	X	56419	-0-	-340254	-0-	1425	1	43421	3	Y	10107	10064	0			145
							455	4	11118	9							
03	57108	X	57108	-0-	-0-	-0-	1740	1	44650	3	Y	9273	9289	0			129
							518	4	10200	9							
04	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	1001	1	26638	3	Y	4849	4891	0			87
							57	4	5334	9							
*05	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	1030	1	38318	3	Y	7555	7527	0			115
							19	4	8311	9							
*06	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	854	1	32843	3	Y	6387	5033	0	1367	1	102
							19	4	7026	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388726	X	74547	-0-	-314179	-0-	1337	1	58961	3	Y	11739	11773	0			97
							1336	4	12913	9							
02	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	1284	1	39151	3	Y	8780	8751	0			126
							411	4	9658	9							
03	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	1551	1	39768	3	Y	8479	8488	0			117
							461	4	9327	9							
04	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	987	1	26283	3	Y	4654	4689	0			82
							57	4	5119	9							
*05	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	889	1	33126	3	Y	6533	6517	0			98
							17	4	7186	9							
*06	36351	X	36351	-0-	-0-	-0-	759	1	29259	3	Y	5741	4520	0	1228	1	91
							18	4	6315	9							

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
01	0		64630	-0-	64630	316767	1181	1	52119	3	Y	9225	9267	0			78
							1182	4	10148	9							
02	366841	X	50074	-0-	-316767	-0-	1330	1	40516	3	Y	7094	7069	0			103
							425	4	7803	9							
03	49800	X	49800	-0-	-0-	-0-	1591	1	40844	3	Y	6264	6279	0			88
							475	4	6890	9							
04	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1032	1	27453	3	Y	3554	3577	0			65
							59	4	3909	9							
*05	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	1075	1	40004	3	Y	5476	5458	0			83
							20	4	6024	9							
*06	39291	X	39291	-0-	-0-	-0-	866	1	33367	3	Y	4580	3609	0	981	1	73
							20	4	5038	9							

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
01	0		71713	-0-	71713	370997	1305	1	57551	3	Y	10503	10550	0			89
							1304	4	11553	9							
02	425294	X	54297	-0-	-370997	-0-	1424	1	43399	3	Y	8199	8169	0			119
							455	4	9019	9							
03	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	1819	1	46686	3	Y	7759	7769	0			109
							542	4	8535	9							
04	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	1194	1	31807	3	Y	4203	4236	0			76
							69	4	4623	9							
*05	55278	X	55278	-0-	-0-	-0-	1259	1	46851	3	Y	6495	6472	0			99
							23	4	7145	9							
*06	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	1049	1	40370	3	Y	4862	3840	0	1043	1	78
							24	4	5348	9							

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
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	349	1	6284	3	Y	942	899	0	33	1	10
							16	4	1036	9							
*03	14167	X	1292	-0-	-12875	-0-	63	1	1091	3	Y	124	132	0			2
							2	4	136	9							
*04	13710	X	9759	-0-	-3951	-0-	309	1	7657	3	Y	1609	1592	0			19
							23	4	1770	9							
*05	14167	X	4281	-0-	-9886	-0-	102	1	2362	3	Y	1652	1654	0			17
							1817	9									
06	13710	X	6744	-0-	-6966	-0-	220	1	5101	3	Y	1291	1296	0			12
							3	4	1420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51189	-0-	51189	296321	876	1	38643	3	Y	9813	9860	0			82
							876	4	10794	9							
02	0		38211	-0-	38211	334532	926	1	28232	3	Y	7960	7927	0			115
							297	4	8756	9							
03	375276	X	40744	-0-	-334532	-0-	1191	1	30585	3	Y	7829	7834	0			110
							356	4	8612	9							
04	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	823	1	21891	3	Y	4569	4597	0			82
							47	4	5026	9							
*05	39738	X	39738	-0-	-0-	-0-	841	1	31289	3	Y	6903	6880	0			105
							15	4	7593	9							
*06	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	858	1	33050	3	Y	6507	5118	0	1390	1	104
							20	4	7158	9							

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
01	0		24728	-0-	24728	177634	97	1	23052	3	Y	1435	1435	0			23
							1579	9									
02	0		18047	-0-	18047	195681	70	1	17024	3	Y	866	721	0	133	1	35
							953	9									
03	212114	X	16433	-0-	-195681	-0-	89	1	15179	3	Y	1059	1068	0			26
							1165	9									
04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	66	1	12133	3	Y	758	754	0			30
							834	9									
*05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	84	1	15292	3	Y	1269	1267	0			32
							1396	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	0		19555	-0-	19555	180632	77	1	18226	3	Y	1138	1136	0			20
							1252	9									
02	0		11557	-0-	11557	192189	44	1	10670	3	Y	766	637	0	117	1	32
							843	9									
03	204848	X	12659	-0-	-192189	-0-	69	1	11822	3	Y	698	712	0			18
							768	9									
04	55110	X	11485	-0-	-43625	-0-	58	1	10598	3	Y	754	749	0			23
							829	9									
*05	56947	X	13501	-0-	-43446	-0-	70	1	12676	3	Y	686	688	0			21
							755	9									
06	55110	X	NO RPT	-0-	-55110	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	0		20139	-0-	20139	166493	77	1	18359	3	Y	1548	1553	0			28
							1703	9									
02	0		15027	-0-	15027	181520	53	1	13057	3	Y	1743	1434	0	264	1	73
							1917	9									
03	195821	X	14301	-0-	-181520	-0-	77	1	13187	3	Y	943	990	0			26
							1037	9									
04	49260	X	13547	-0-	-35713	-0-	68	1	12335	3	Y	1040	1035	0			31
							1144	9									
*05	50902	X	13364	-0-	-37538	-0-	66	1	11997	3	Y	1183	1183	0			31
							1301	9									
06	49260	X	NO RPT	-0-	-49260	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST 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
01	0		15570	-0-	15570	155097	63 559	1 9	14948	3	Y	508	510	0			9
02	0		10919	-0-	10919	166016	42 494	1 9	10383	3	Y	449	371	0	68	1	19
03	0		9394	-0-	9394	175410	52 387	1 9	8955	3	Y	352	362	0			9
04	182117	X	6707	-0-	-175410	-0-	35 359	1 9	6313	3	Y	326	324	0			11
*05	53816	X	7696	-0-	-46120	-0-	39 502	1 9	7155	3	Y	456	455	0			12
06	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25705	-0-	25705	205418	100 1915	1 9	23690	3	Y	1741	1735	0			31
02	0		17635	-0-	17635	223053	68 807	1 9	16760	3	Y	734	619	0	114	1	32
03	0		16491	-0-	16491	239544	90 1024	1 9	15377	3	Y	931	937	0			26
04	0		15248	-0-	15248	254792	77 1096	1 9	14075	3	Y	996	993	0			29
*05	270299	X	15507	-0-	-254792	-0-	80 879	1 9	14548	3	Y	799	801	0			27
06	59700	X	NO RPT	-0-	-59700	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	0		25926	-0-	25926	159888	101 1939	1 9	23886	3	Y	1763	1768	0			30
02	0		21051	-0-	21051	180939	80 1310	1 9	19661	3	Y	1191	989	0	182	1	50
03	202927	X	21988	-0-	-180939	-0-	121 1241	1 9	20626	3	Y	1128	1148	0			30
04	39780	X	18092	-0-	-21688	-0-	92 1152	1 9	16848	3	Y	1047	1042	0			35
*05	41106	X	18578	-0-	-22528	-0-	96 1131	1 9	17351	3	Y	1028	1030	0			33
06	39780	X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	0		33624	-0-	33624	212629	129 2891	1 9	30604	3	Y	2628	2637	0			46
02	0		24558	-0-	24558	237187	92 1976	1 9	22490	3	Y	1796	1492	0	275	1	75
03	0		23924	-0-	23924	261111	129 1746	1 9	22049	3	Y	1587	1620	0			42
04	0		20870	-0-	20870	281981	104 1739	1 9	19027	3	Y	1581	1573	0			50
*05	300512	X	18531	-0-	-281981	-0-	93 1659	1 9	16779	3	Y	1508	1511	0			47
06	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-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 #: 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
01	0		24096	-0-	24096	206272	94	1	22277	3	Y	1568	1578	0			27
							1725	9									
02	0		18437	-0-	18437	224709	71	1	17279	3	Y	988	823	0	151	1	41
							1087	9									
03	0		17528	-0-	17528	242237	97	1	16522	3	Y	826	846	0			21
							909	9									
04	0		13878	-0-	13878	256115	71	1	12930	3	Y	797	793	0			25
							877	9									
*05	268343	X	12228	-0-	-256115	-0-	63	1	11450	3	Y	650	654	0			21
							715	9									
06	58260	X	NO RPT	-0-	-58260	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

09	0		13490	-0-	13490	13490	26	1	11049	3	Y	2195	2139	0	26	1	30
							2415	9									
10	0		33089	-0-	33089	46579	49	1	26724	3	Y	5742	5720	0			52
							6316	9									
*11	0		29933	-0-	29933	76512	36	1	22548	3	Y	6681	6612	0			121
							7349	9									
*12	0		23958	-0-	23958	100470	75	1	18615	3	Y	4789	4839	0			71
							5268	9									
*01	0		21697	-0-	21697	122167	73	1	17225	3	Y	3999	4001	0			69
							4399	9									
*02	0		16843	-0-	16843	139010	55	1	13426	3	Y	3056	2531	0	466	1	128
							3362	9									
*03	157185	X	18175	-0-	-139010	-0-	85	1	14508	3	Y	3256	3298	0			86
							3582	9									
*04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	78	1	14190	3	Y	3759	3740	0			105
							4135	9									
*05	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	88	1	16019	3	Y	4633	4623	0			115
							5096	9									
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16714	-0-	16714	16714	31	1	13272	3	Y	3101	3022	0	37	1	42
							3411	9									
10	0		47494	-0-	47494	64208	73	1	39706	3	Y	7014	6993	0			63
							7715	9									
*11	0		45243	-0-	45243	109451	60	1	37630	3	Y	6866	6805	0			124
							7553	9									
*12	0		44153	-0-	44153	153604	148	1	36433	3	Y	6884	6907	0			101
							7572	9									
01	0		41797	-0-	41797	195401	146	1	34522	3	Y	6481	6471	0			111
							7129	9									
02	0		33365	-0-	33365	228766	114	1	27863	3	Y	4898	4057	0	747	1	205
							5388	9									
03	0		35685	-0-	35685	264451	176	1	30017	3	Y	4993	5066	0			132
							5492	9									
*04	0		32887	-0-	32887	297338	150	1	27443	3	Y	4813	4789	0			156
							5294	9									
*05	328718	X	31380	-0-	-297338	-0-	143	1	25945	3	Y	4811	4819	0			148
							5292	9									
*06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					148

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		168	-0-	168	182	6	1	131	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	T. A.		13	-0-	13	195	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		14	-0-	14	209	12	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	3	Y	74	75	0			6
							2	4	81	9							
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
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-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2623	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	3	Y	160	159	0			6
							9	4	176	9							
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	3	Y	158	155	0			9
							11	4	174	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	241	1	7028	3	Y	326	327	0			4
							25	4	359	9							
02	7364	X	7014	-0-	-350	-0-	236	1	6435	3	Y	296	297	0			3
							17	4	326	9							
03	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	259	1	6932	3	Y	323	324	0			2
							21	4	355	9							
04	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	261	1	6768	3	Y	311	311	0			2
							24	4	342	9							
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	355	1	6863	3	Y	309	307	0			4
							24	4	340	9							
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	132	1	3826	3	Y	239	240	0			8
						15	4	263	9							
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	3734	3	Y	235	235	0			8
						11	4	259	9							
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	3854	3	Y	246	247	0			7
						13	4	271	9							
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	3	Y	300	299	0			8
						13	4	330	9							
*05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	184	1	3560	3	Y	292	290	0			10
						13	4	321	9							
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	126	1	3669	3	Y	184	184	0			7
						14	4	202	9							
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3430	3	Y	174	173	0			8
						10	4	191	9							
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	3	Y	193	193	0			8
						12	4	212	9							
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	141	1	3659	3	Y	186	185	0			9
						14	4	205	9							
*05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	195	1	3749	3	Y	184	182	0			11
						14	4	202	9							
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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-
05	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	108	1	3137	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
02	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	104	1	2831	3	Y	133	133	0			5
							8	4	146	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	130	129	0			6
							9	4	143	9							
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2661	3	Y	94	94	0			6
							10	4	103	9							
05	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	141	1	2736	3	Y	94	93	0			7
							11	4	103	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1269	-0-	1269	1269	42	1	1212	3	Y	10	9	0			6
							4	4	11	9							
02	T. A.		1210	-0-	1210	2479	42	1	1135	3	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
03	T. A.		1280	-0-	1280	3759	43	1	1179	3	Y	51	50	0			7
							2	4	56	9							
04	T. A.		1198	-0-	1198	4957	42	1	1102	3	Y	47	46	0			8
							2	4	52	9							
05	T. A.		1269	-0-	1269	6226	60	1	1154	3	Y	47	46	0			9
							3	4	52	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6226					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	149	1	4296	3	Y	237	238	0			6
							16	4	261	9							
02	4508	X	4415	-0-	-93	-0-	154	1	4175	3	Y	68	69	0			5
							11	4	75	9							
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	178	1	4786	3	Y	189	188	0			6
							16	4	208	9							
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	173	1	4461	3	Y	201	199	0			8
							16	4	221	9							
*05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	232	1	4472	3	Y	200	198	0			10
							15	4	220	9							
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	14	14	0			3
							2	4	15	9							
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0			4
							2	4	233	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	167	165	0			7
							2	4	184	9							
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	939	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	50	1	956	3	Y	66	65	0			4
							2	4	73	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	174	1	5064	3	Y	101	101	0			2
							17	4	111	9							
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	173	1	4710	3	Y	93	93	0			2
							13	4	102	9							
03	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	190	1	5111	3	Y	102	101	0			3
							16	4	112	9							
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	185	1	4809	3	Y	95	94	0			4
							17	4	105	9							
05	5611	X	5387	-0-	-224	-0-	259	1	5008	3	Y	94	93	0			5
							17	4	103	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	3	Y	109	110	0			9
							13	4	120	9							
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	3	Y	97	98	0			8
							8	4	107	9							
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	3	Y	120	120	0			8
							10	4	132	9							
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	124	124	0			8
							13	4	136	9							
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	174	1	3346	3	Y	123	121	0			10
							13	4	135	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

01	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	146	1	4235	3	Y	216	217	0			3
							16	4	238	9							
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	145	1	3925	3	Y	230	229	0			4
							11	4	253	9							
03	5177	X	4746	-0-	-431	-0-	161	1	4338	3	Y	211	212	0			3
							15	4	232	9							
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	155	1	4044	3	Y	216	216	0			3
							15	4	238	9							
05	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	217	1	4169	3	Y	213	211	0			5
							15	4	234	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	29	28	0			1
							6	4	32	9							
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
05	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	99	1	1925	3	Y	27	28	0			1
							6	4	30	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0			11
							5	4	223	9							
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	68	1	1785	3	Y	364	362	0			13
							6	4	400	9							
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	3	Y	360	357	0			16
							5	4	396	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	3100	N	3673	-0-	573	1247	116	1	3371	3	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
02	4617	X	3370	-0-	-1247	-0-	114	1	3091	3	Y	142	142	0			4
							9	4	156	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	166	166	0			4
							10	4	183	9							
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	Y	206	204	0			6
							13	4	227	9							
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	178	1	3448	3	Y	205	202	0			9
							13	4	226	9							
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	42	42	0			3
							3	4	46	9							
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	Y	34	34	0			3
							2	4	37	9							
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	3	Y	32	31	0			4
							3	4	35	9							
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	70	71	0			1
							1	4	77	9							
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	69	68	0			2
							1	4	76	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	651	N	340	-0-	-311	-0-	15	1	295	3	Y	27	26	0			4
							30	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	3	Y	50	50	0			5
							7	4	55	9							
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
							5	4	52	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	3	Y	52	52	0			6
							7	4	57	9							
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2257	3	Y	48	48	0			6
							9	4	53	9							
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	3	Y	48	48	0			6
							9	4	53	9							
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	3	Y	72	71	0			13
							8	4	79	9							
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	89	88	0			14
							13	4	98	9							
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	127	1	2454	3	Y	87	85	0			16
							11	4	96	9							
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	117	1	3417	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
02	4704	X	4307	-0-	-397	-0-	151	1	4099	3	Y	42	42	0			17
							11	4	46	9							
03	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	166	1	4429	3	Y	46	46	0			17
							15	4	51	9							
04	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	163	1	4218	3	Y	44	43	0			18
							16	4	48	9							
05	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	232	1	4489	3	Y	43	43	0			18
							15	4	47	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	32	31	0			4
							5	4	35	9							
02	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	63	1	1702	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	30	30	0			4
							5	4	33	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	Y	27	27	0			4
							6	4	30	9							
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	88	1	1700	3	Y	27	26	0			5
							5	4	30	9							
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	210	1	6134	3	Y	233	234	0			4
							21	4	256	9							
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	210	1	5685	3	Y	213	214	0			3
							17	4	234	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	228	1	6124	3	Y	233	233	0			3
							19	4	256	9							
04	6300	X	4713	-0-	-1587	-0-	169	1	4346	3	Y	165	164	0			4
							16	4	182	9							
*05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	331	1	6406	3	Y	162	161	0			5
							21	4	178	9							
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	75	1	2183	3	Y	132	133	0			6
							6	4	145	9							
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
							5	4	146	9							
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	43	1	1144	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
04	2640	X	947	-0-	-1693	-0-	33	1	850	3	Y	56	57	0			5
							2	4	62	9							
05	4154	X	916	-0-	-3238	-0-	43	1	810	3	Y	55	56	0			4
							2	4	61	9							
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	99	1	2871	3	Y	198	198	0			8
							12	4	218	9							
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	96	1	2614	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	3	Y	190	189	0			9
							9	4	209	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	120	1	3098	3	Y	191	191	0			9
							13	4	210	9							
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3060	3	Y	190	188	0			11
							13	4	209	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	46	1	889	3	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	118	1	3430	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	123	1	3312	3	Y	205	205	0			10
							10	4	226	9							
04	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	125	1	3240	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	170	1	3287	3	Y	189	187	0			12
							13	4	208	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					12

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
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	129	1	3772	3	Y	278	279	0			13
							15	4	306	9							
02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0			12
							10	4	231	9							
03	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	139	1	3730	3	Y	202	202	0			12
							11	4	222	9							
04	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	125	1	3237	3	Y	142	140	0			14
							13	4	156	9							
05	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	175	1	3389	3	Y	142	140	0			16
							13	4	156	9							
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					16

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	3503	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
03	1333	X	719	-0-	-614	-0-	26	1	661	3	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	141	1	4119	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	141	1	3825	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	155	1	4166	3	Y	83	84	0			7
							13	4	91	9							
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	153	1	3952	3	Y	78	76	0			9
							15	4	86	9							
05	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	205	1	3965	3	Y	76	76	0			9
							15	4	84	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	84	1	2433	3	Y	175	177	0			4
							9	4	193	9							
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	93	1	2531	3	Y	156	155	0			5
							7	4	172	9							
04	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	98	1	2546	3	Y	141	140	0			6
							10	4	155	9							
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	3	Y	140	139	0			7
							11	4	154	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

01	2635 X	1103	-0-	-1532	-0-	36	1	1052	3	Y	12	11	0			7
						2	4	13	9							
02	1876 X	982	-0-	-894	-0-	34	1	935	3	Y	11	10	0			8
						1	4	12	9							
03	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	35	1	979	3	Y	11	11	0			8
						2	4	12	9							
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10	0			8
						2	4	11	9							
*05	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	Y	10	9	0			9
						3	4	11	9							
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

01	5828 X	5286	-0-	-542	-0-	165	1	4784	3	Y	291	292	0			8
						17	4	320	9							
02	5264 X	4959	-0-	-305	-0-	164	1	4477	3	Y	279	278	0			9
						11	4	307	9							
03	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404	0			10
						16	4	446	9							
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	176	1	4562	3	Y	385	386	0			9
						17	4	424	9							
05	5487 X	5466	-0-	-21	-0-	248	1	4785	3	Y	379	376	0			12
						16	4	417	9							
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3999	3	Y	68	69	0			2
						16	4	75	9							
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	3985	3	Y	67	68	0			1
						11	4	74	9							
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	3	Y	73	73	0			1
						15	4	80	9							
04	4350 X	4300	-0-	-50	-0-	155	1	4055	3	Y	68	68	0			1
						15	4	75	9							
*05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	240	1	4640	3	Y	68	66	0			3
						16	4	75	9							
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	262	1	7623	3	Y	445	445	0			3
							27	4	490	9							
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	258	1	6983	3	Y	411	411	0			3
							19	4	452	9							
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	284	1	7655	3	Y	458	458	0			3
							24	4	504	9							
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	280	1	7281	3	Y	414	414	0			3
							25	4	455	9							
05	8525	X	8487	-0-	-38	-0-	393	1	7613	3	Y	411	408	0			6
							29	4	452	9							
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
01	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	171	1	4959	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
02	5460	X	4625	-0-	-835	-0-	162	1	4371	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
03	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	177	1	4783	3	Y	82	82	0			2
							16	4	90	9							
04	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	176	1	4540	3	Y	77	76	0			3
							17	4	85	9							
05	6045	X	4920	-0-	-1125	-0-	237	1	4583	3	Y	76	76	0			3
							16	4	84	9							
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1689	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2248	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1959	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11807	-0-	-469	-0-	379	1	10999	3	Y	355	355	0			10
							38	4	391	9							
02	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	382	1	10340	3	Y	330	330	0			10
							28	4	363	9							
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	445	1	11946	3	Y	386	386	0			10
							36	4	425	9							
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	421	1	10881	3	Y	339	339	0			10
							39	4	373	9							
05	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	560	1	10847	3	Y	338	336	0			12
							39	4	372	9							
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2397	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2150	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	120	1	2313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	206	207	0			4
							9	4	227	9							
02	2660	X	2534	-0-	-126	-0-	83	1	2241	3	Y	185	186	0			3
							6	4	204	9							
03	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	93	1	2495	3	Y	209	208	0			4
							7	4	230	9							
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	91	1	2353	3	Y	194	193	0			5
							9	4	213	9							
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2630	3	Y	193	190	0			8
							11	4	212	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	3	Y	65	64	0			2
							3	4	72	9							
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	62	1	1200	3	Y	52	51	0			2
							3	4	57	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	622	-0-	-377	-0-	334	1	288	9	Y	262	261	0			9
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	222	1	1580	3	Y	211	211	0			9
							4	4	232	9							
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1406	3	Y	168	168	0			9
							3	4	185	9							
04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	131	1	1472	3	Y	144	143	0			10
							3	4	158	9							
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	3	Y	140	139	0			11
							6	4	154	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	117	1	3384	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
02	3724	X	3682	-0-	-42	-0-	121	1	3263	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
03	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	131	1	3521	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	131	1	3375	3	Y	272	271	0			2
							13	4	299	9							
05	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	184	1	3529	3	Y	271	269	0			4
							13	4	298	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	859	-0-	-2241	2266	763	1	96	9	Y	87	101	0			4
02	2800	N	4670	-0-	1870	4136	562	1	4020	3	Y	71	71	0			4
							10	4	78	9							
03	3100	N	5472	-0-	2372	6508	420	1	4928	3	Y	98	97	0			5
							16	4	108	9							
04	11036	X	4528	-0-	-6508	-0-	360	1	4078	3	Y	68	68	0			5
							15	4	75	9							
05	992	X	929	-0-	-63	-0-	42	1	810	3	Y	69	68	0			6
							1	4	76	9							
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1714	-0-	1714	1714	54	1	1566	3	Y	81	81	0			9
						5	4	89	9							
02	T. A.	1577	-0-	1577	3291	53	1	1430	3	Y	84	84	0			9
						2	4	92	9							
03	T. A.	1685	-0-	1685	4976	57	1	1520	3	Y	94	94	0			9
						5	4	103	9							
04	T. A.	1600	-0-	1600	6576	56	1	1455	3	Y	76	76	0			9
						5	4	84	9							
05	T. A.	1718	-0-	1718	8294	80	1	1548	3	Y	77	76	0			10
						5	4	85	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8294					Y	NO RPT					10

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
01	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	101	1	2960	3	Y	109	109	0			2
						12	4	120	9							
02	3276 X	2883	-0-	-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0			2
						8	4	108	9							
03	3627 X	3113	-0-	-514	-0-	107	1	2880	3	Y	106	106	0			2
						9	4	117	9							
04	3390 X	2961	-0-	-429	-0-	106	1	2757	3	Y	80	79	0			3
						10	4	88	9							
05	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	148	1	2865	3	Y	80	79	0			4
						11	4	88	9							
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	99	100	0			-0-
						3	4	109	9							
02	1372 N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
						1	4	85	9							
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	66	66	0			-0-
						2	4	73	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	249	1	7255	3	Y	172	174	0			-0-
						26	4	189	9							
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6451	3	Y	361	360	0			1
						17	4	397	9							
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	3	Y	388	388	0			1
						20	4	427	9							
04	7380 X	7232	-0-	-148	-0-	252	1	6552	3	Y	369	369	0			1
						22	4	406	9							
*05	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	383	1	7414	3	Y	365	362	0			4
						27	4	402	9							
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 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
01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	90	1	2603	3	Y	148	149	0			11
							9	4	163	9							
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	87	1	2359	3	Y	133	133	0			11
							6	4	146	9							
03	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12
							8	4	162	9							
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13
							10	4	157	9							
05	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	135	1	2594	3	Y	143	142	0			14
							11	4	157	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	3	Y	166	167	0			3
							17	4	183	9							
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0			2
							11	4	124	9							
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	167	1	4460	3	Y	127	126	0			3
							15	4	140	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	190	1	4941	3	Y	140	138	0			5
							20	4	154	9							
*05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	270	1	5227	3	Y	137	137	0			5
							19	4	151	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		151	-0-	151	151	5	1	121	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	T. A.		114	-0-	114	265	3	1	92	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	T. A.		51	-0-	51	316	1	1	42	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	T. A.		123	-0-	123	439	3	1	98	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	T. A.		109	-0-	109	548	3	1	86	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					1

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
01	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	35	1	1035	3	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	40	1	1088	3	Y	120	125	0			5
							2	4	132	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	54	1	1030	3	Y	110	109	0			7
							3	4	121	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	889	-0-	-1374	-0-	613	1	276	9	Y	251	251	0			12
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	586	1	4192	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	399	1	4678	3	Y	321	321	0			13
							15	4	353	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	257	1	2885	3	Y	274	274	0			13
							12	4	301	9							
*05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	155	1	2973	3	Y	246	245	0			14
							12	4	271	9							
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	76	1	2224	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
02	2464	X	2256	-0-	-208	-0-	75	1	2011	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
03	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
							6	4	149	9							
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	76	1	1953	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
05	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	95	1	1867	3	Y	140	139	0			6
							6	4	154	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	759	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	301	1	91	9	Y	83	83	0			-0-
02	2800	N	5124	-0-	2324	2324	614	1	4377	3	Y	110	109	0			1
							12	4	121	9							
03	3100	N	4477	-0-	1377	3701	345	1	4071	3	Y	45	45	0			1
							11	4	50	9							
04	3000	N	2781	-0-	-219	3482	223	1	2520	3	Y	27	28	0			-0-
							8	4	30	9							
*05	7953	X	4471	-0-	-3482	-0-	218	1	4208	3	Y	27	26	0			1
							15	4	30	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	506	-0-	-1013	-0-	296	1	210	9	Y	191	191	0			5
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
						8	4	116	9							
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	82	82	0			4
						6	4	90	9							
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	290	1	3268	3	Y	127	126	0			5
						13	4	140	9							
*05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	3	Y	125	123	0			7
						11	4	138	9							
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	142	143	0			5
						5	4	156	9							
02	1512 N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
						2	4	146	9							
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			5
						2	4	138	9							
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	142	141	0			6
						2	4	156	9							
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	67	1	1341	3	Y	138	137	0			7
						4	4	152	9							
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	Y	253	253	0			6
						9	4	278	9							
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
						6	4	255	9							
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2596	3	Y	254	254	0			6
						8	4	279	9							
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	92	1	2400	3	Y	242	241	0			7
						9	4	266	9							
*05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	136	1	2627	3	Y	240	238	0			9
						11	4	264	9							
06	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	27747 X	27747	-0-	-0-	-0-	916	1	26698	3	Y	36	36	0			6
						93	4	40	9							
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	142	1	3875	3	Y	98	98	0			6
						10	4	108	9							
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3490	3	Y	90	89	0			7
						9	4	99	9							
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3345	3	Y	81	81	0			7
						13	4	89	9							
*05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	166	1	3199	3	Y	81	80	0			8
						12	4	89	9							
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	72	1	2098	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
03	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	74	1	1978	3	Y	71	70	0			1
							6	4	78	9							
04	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	79	1	2058	3	Y	73	72	0			2
							6	4	80	9							
05	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	112	1	2194	3	Y	73	72	0			3
							7	4	80	9							
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	43	44	0			8
							2	4	47	9							
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	40	40	0			7
							2	4	44	9							
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	51	50	0			8
							2	4	56	9							
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	55	1	1045	3	Y	51	50	0			9
							3	4	56	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	4928	3	Y	402	406	0			2
							18	4	442	9							
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	174	1	4662	3	Y	376	378	0			-0-
							12	4	414	9							
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	93	1	2476	3	Y	203	203	0			-0-
							7	4	223	9							
04	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	97	1	2492	3	Y	193	192	0			1
							9	4	212	9							
05	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	145	1	2793	3	Y	191	188	0			4
							11	4	210	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	9	Y	239	238	0	1	8	36
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
							1	4	232	9							
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	122	122	0			35
							1	4	134	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	777	3	Y	116	116	0			35
							2	4	128	9							
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	3	Y	111	109	0			37
							3	4	122	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	99	1	2907	3	Y	238	239	0			4
							12	4	262	9							
02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	87	1	2386	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
03	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	105	1	2819	3	Y	186	186	0			4
							9	4	205	9							
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	105	1	2701	3	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	141	1	2758	3	Y	176	174	0			7
							11	4	194	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	155	153	0			3
							2	4	171	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	147	147	0			3
							3	4	162	9							
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	147	145	0			5
							4	4	162	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	119	-0-	-1524	-0-	77	1	42	9	Y	38	37	0	1	8	1
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	3	Y	40	40	0			1
							5	4	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	3	Y	58	59	0			-0-
							7	4	64	9							
*05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	3	Y	57	57	0			-0-
							7	4	63	9							
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	76	76	0			5
							5	4	84	9							
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
							2	4	72	9							
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	73	73	0			4
							5	4	80	9							
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0			5
							4	4	75	9							
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	3	Y	68	66	0			7
							5	4	75	9							
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	3	Y	519	512	0	3	8	9
							22	4	571	9							
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	222	223	0			6
							13	4	244	9							
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0			6
							10	4	344	9							
05	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	135	1	2611	3	Y	305	303	0			8
							11	4	336	9							
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	102	103	0			12
							5	4	112	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0			11
							3	4	109	9							
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	3	Y	99	99	0			11
							5	4	109	9							
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	3	Y	87	87	0			11
							5	4	96	9							
05	2077	N	1494	-0-	-583	-0-	67	1	1327	3	Y	87	85	0			13
							4	4	96	9							
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	106	105	0			3
							2	4	117	9							
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	Y	104	102	0			5
							3	4	114	9							
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	3	Y	87	86	0			10
							5	4	96	9							
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0			10
							2	4	80	9							
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	Y	85	84	0			11
							4	4	94	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	83	83	0			11
							5	4	91	9							
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	83	81	0			13
							5	4	91	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

01	4464	X	37	-0-	-4427	-0-	9	1	28	9	Y	25	24	0	1	8	3
02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1	1	16	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	56	56	0			5
							2	4	62	9							
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	3	Y	48	48	0			6
							2	4	53	9							
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	54	1	1038	3	Y	48	48	0			6
							3	4	53	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

01	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	135	1	3967	3	Y	380	381	0			4
							16	4	418	9							
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	150	1	4047	3	Y	367	367	0			4
							11	4	404	9							
03	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	158	1	4256	3	Y	380	381	0			3
							14	4	418	9							
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	162	1	4187	3	Y	370	370	0			3
							16	4	407	9							
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	234	1	4523	3	Y	367	364	0			6
							16	4	404	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	303	4	1	106	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	361	X	58	-0-	-303	-0-	1	1	54	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	121	121	0			1
							5	4	133	9							
02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	3	Y	134	132	0			3
							6	4	147	9							
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	3	Y	125	125	0			3
							6	4	138	9							
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	105	1	2012	3	Y	125	123	0			5
							6	4	138	9							
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	79	1	2299	3	Y	152	153	0			14
							8	4	167	9							
02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
							5	4	135	9							
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	60	1	1615	3	Y	103	102	0			14
							5	4	113	9							
04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-	59	1	1548	3	Y	97	96	0			15
							5	4	107	9							
05	2542	X	1737	-0-	-805	-0-	80	1	1545	3	Y	97	96	0			16
							5	4	107	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	116	1	3371	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	118	1	3198	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	133	1	3603	3	Y	274	274	0			1
							11	4	301	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	263	263	0			1
							14	4	289	9							
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	204	1	3961	3	Y	262	259	0			4
							15	4	288	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	97	1	2803	3	Y	164	164	0			-0-
							10	4	180	9							
02	4032	X	3131	-0-	-901	-0-	105	1	2836	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
03	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	115	1	3120	3	Y	184	184	0			-0-
							9	4	202	9							
04	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	119	1	3072	3	Y	179	178	0			1
							13	4	197	9							
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	163	1	3132	3	Y	178	175	0			4
							13	4	196	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	78	79	0			7
							3	4	86	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	3	Y	71	71	0			7
							2	4	78	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	79	79	0			7
							2	4	87	9							
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	3	Y	75	74	0			8
							2	4	83	9							
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	74	74	0			8
							3	4	81	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	3	Y	102	103	0			3
							5	4	112	9							
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1786	3	Y	132	131	0			4
							5	4	145	9							
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	120	120	0			4
							6	4	132	9							
05	2759	X	2109	-0-	-650	-0-	96	1	1875	3	Y	120	118	0			6
							6	4	132	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	6	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-
05	T. A.		403	-0-	403	403	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	3	Y	179	180	0			1
							5	4	197	9							
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	181	180	0			2
							2	4	199	9							
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	197	197	0			2
							5	4	217	9							
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
05	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	74	1	1425	3	Y	201	199	0			6
							5	4	221	9							
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
01	5177	X	57	-0-	-5120	-0-	1	1	54	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	28	1	775	3	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	365	1	9458	3	Y	259	258	0			2
							35	4	285	9							
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	252	1	4888	3	Y	264	261	0			5
							17	4	290	9							
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	768	-0-	-22575	-0-	534	1	234	9	Y	213	214	0			5
02	21084	X	19224	-0-	-1860	-0-	1104	1	17861	3	Y	189	190	0			4
							51	4	208	9							
03	22568	X	21205	-0-	-1363	-0-	1219	1	19693	3	Y	211	210	0			5
							61	4	232	9							
04	21840	X	20071	-0-	-1769	-0-	1184	1	18603	3	Y	197	195	0			7
							67	4	217	9							
05	21297	X	20746	-0-	-551	-0-	1413	1	19050	3	Y	195	192	0			10
							68	4	215	9							
06	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	203	204	0			6
							12	4	223	9							
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	87	1	2353	3	Y	161	160	0			7
							7	4	177	9							
04	3150	X	2437	-0-	-713	-0-	84	1	2190	3	Y	142	141	0			8
							7	4	156	9							
05	3255	X	2483	-0-	-772	-0-	113	1	2207	3	Y	142	140	0			10
							7	4	156	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	108	1	3165	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
02	3500	X	3154	-0-	-346	-0-	103	1	2798	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	114	1	3069	3	Y	251	251	0			10
							9	4	276	9							
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	117	1	3009	3	Y	239	239	0			10
							12	4	263	9							
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	3	Y	238	237	0			11
							13	4	262	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	135	1	3967	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
02	5236	X	4103	-0-	-1133	-0-	133	1	3609	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	323	324	0			-0-
							13	4	355	9							
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	155	1	4000	3	Y	304	304	0			-0-
							15	4	334	9							
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	3	Y	302	300	0			2
							15	4	332	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	948	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	138	137	0			11
							3	4	152	9							
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	82	1	2366	3	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	3	Y	215	215	0			5
							6	4	237	9							
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	3	Y	237	237	0			5
							7	4	261	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2228	3	Y	173	172	0			6
							8	4	190	9							
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2427	3	Y	172	170	0			8
							11	4	189	9							
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	75	1	2167	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0			4
							2	4	58	9							
03	3007	X	1000	-0-	-2007	-0-	35	1	921	3	Y	38	38	0			4
							2	4	42	9							
04	2880	X	924	-0-	-1956	-0-	33	1	849	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
05	2821	X	955	-0-	-1866	-0-	44	1	870	3	Y	35	35	0			4
							2	4	39	9							
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	152	153	0			6
							2	4	167	9							
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0			6
							1	4	144	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	34	1	668	3	Y	108	107	0			9
							1	4	119	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	163	163	0			2
							5	4	179	9							
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	143	143	0			2
							6	4	157	9							
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1833	3	Y	133	133	0			2
							6	4	146	9							
*05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	1862	3	Y	133	132	0			3
							6	4	146	9							
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1848	3	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	3	Y	134	132	0			6
							6	4	147	9							
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2042	3	Y	119	118	0			7
							6	4	131	9							
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	Y	118	116	0			9
							9	4	130	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	84	1	2449	3	Y	121	124	0			6
							9	4	133	9							
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0			8
							13	4	428	9							
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	95	1	2557	3	Y	318	320	0			6
							8	4	350	9							
04	3270	X	3031	-0-	-239	-0-	100	1	2602	3	Y	290	290	0			6
							10	4	319	9							
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	156	1	3012	3	Y	286	284	0			8
							11	4	315	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	67	1	1961	3	Y	121	122	0			3
							5	4	133	9							
02	3164	X	1519	-0-	-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
03	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	71	1	1918	3	Y	118	118	0			2
							6	4	130	9							
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	70	1	1810	3	Y	112	111	0			3
							6	4	123	9							
05	2511	X	2048	-0-	-463	-0-	95	1	1827	3	Y	110	109	0			4
							5	4	121	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
							1	4	151	9							
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	143	143	0			12
							1	4	157	9							
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	68	68	0			12
							1	4	75	9							
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	29	1	580	3	Y	67	66	0			13
							1	4	74	9							
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1340	3	Y	67	67	0			7
							5	4	74	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
							2	4	162	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	179	177	0			10
							2	4	197	9							
*05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	173	170	0			13
							3	4	190	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	187	187	0			8
							2	4	206	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	179	179	0			8
							2	4	197	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	177	176	0			9
							2	4	195	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1303	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	3	Y	173	170	0			13
							3	4	190	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	181	1	5248	3	Y	209	210	0			16
							17	4	230	9							
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	180	1	4869	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	194	1	5217	3	Y	208	207	0			16
							16	4	229	9							
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	198	1	5116	3	Y	202	200	0			18
							20	4	222	9							
05	5828	X	5797	-0-	-31	-0-	275	1	5283	3	Y	200	198	0			20
							19	4	220	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	155	1	4506	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	150	1	4053	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	166	1	4439	3	Y	182	182	0			7
							15	4	200	9							
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	163	1	4236	3	Y	182	181	0			8
							16	4	200	9							
05	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	226	1	4376	3	Y	179	177	0			10
							15	4	197	9							
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	57	1	1690	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
03	2449	X	1198	-0-	-1251	-0-	41	1	1124	3	Y	28	28	0			9
							2	4	31	9							
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	24	24	0			9
							2	4	26	9							
05	1798	X	1163	-0-	-635	-0-	55	1	1080	3	Y	23	23	0			9
							3	4	25	9							
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	72	72	0			6
							1	4	79	9							
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0			6
							1	4	64	9							
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	62	62	0			6
							2	4	68	9							
04	840	X	790	-0-	-50	-0-	27	1	706	3	Y	51	51	0			6
							1	4	56	9							
05	899	X	880	-0-	-19	-0-	41	1	781	3	Y	51	50	0			7
							2	4	56	9							
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	Y	189	191	0			8
							5	4	208	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	197	197	0			8
							3	4	217	9							
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1725	3	Y	210	210	0			8
							5	4	231	9							
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	3	Y	207	207	0			8
							6	4	228	9							
*05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	3	Y	205	203	0			10
							5	4	226	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	269	1	7810	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
02	8960	X	7722	-0-	-1238	-0-	258	1	6975	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
03	9920	X	8437	-0-	-1483	-0-	284	1	7634	3	Y	450	450	0			3
							24	4	495	9							
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	280	1	7278	3	Y	422	422	0			3
							25	4	464	9							
05	9238	X	8319	-0-	-919	-0-	385	1	7445	3	Y	419	416	0			6
							28	4	461	9							
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	483	-0-	-2369	-0-	64	1	419	9	Y	381	382	0			4
02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
03	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	208	1	3367	3	Y	528	527	0			4
							9	4	581	9							
04	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	208	1	3259	3	Y	204	204	0			4
							13	4	224	9							
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	237	1	3186	3	Y	202	200	0			6
							13	4	222	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129	0			3
							9	4	142	9							
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2638	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
*05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	123	121	0			5
							11	4	135	9							
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0			3
							5	4	242	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	3	Y	204	202	0			6
							5	4	224	9							
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	76	1	2231	3	Y	116	116	0			6
							6	4	128	9							
02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	78	1	2150	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101	0			6
							6	4	111	9							
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	3	Y	91	90	0			7
							8	4	100	9							
05	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	113	1	2216	3	Y	91	90	0			8
							7	4	100	9							
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	138	139	0			10
							2	4	152	9							
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	9							
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0			11
							2	4	176	9							
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0			12
							2	4	168	9							
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	152	149	0			15
							2	4	167	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	118	1	3427	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
03	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0			6
							12	4	142	9							
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	133	1	3443	3	Y	110	110	0			6
							13	4	121	9							
05	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	193	1	3716	3	Y	110	109	0			7
							14	4	121	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	9	Y	143	143	0	1	8	9
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	3	Y	152	152	0			10
							4	4	167	9							
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	142	141	0			11
							5	4	156	9							
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	3	Y	142	140	0			13
							6	4	156	9							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	Y	300	301	0			3
							12	4	330	9							
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0			2
							9	4	332	9							
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	2968	3	Y	278	278	0			2
							12	4	306	9							
*05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	156	1	3026	3	Y	277	276	0			3
							11	4	305	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	112	1	3267	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	113	1	3036	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
03	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	121	1	3257	3	Y	184	184	0			11
							9	4	202	9							
04	3810	X	3198	-0-	-612	-0-	113	1	2915	3	Y	145	145	0			11
							10	4	160	9							
05	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	166	1	3214	3	Y	146	144	0			13
							13	4	161	9							
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			10
							2	4	169	9							
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1374	3	Y	165	165	0			10
							2	4	182	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	174	173	0			11
							3	4	191	9							
*05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	3	Y	172	170	0			13
							4	4	189	9							
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
01	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	142	1	4149	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
02	4144	X	4050	-0-	-94	-0-	139	1	3764	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	152	150	0			8
							15	4	167	9							
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	169	1	4362	3	Y	146	146	0			8
							16	4	161	9							
*05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	223	1	4310	3	Y	145	144	0			9
							15	4	160	9							
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	9	Y	56	55	0	1	8	2
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	74	74	0			3
							6	4	81	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	121	1	3543	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
03	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	126	1	3390	3	Y	196	196	0			2
							10	4	216	9							
04	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	125	1	3255	3	Y	189	189	0			2
							13	4	208	9							
05	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	168	1	3253	3	Y	188	186	0			4
							13	4	207	9							
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	9	Y	32	31	0	1	8	2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	50	49	0			4
							2	4	55	9							
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	40	1	769	3	Y	40	40	0			4
							2	4	44	9							
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
01	4867	X	3550	-0-	-1317	-0-	113	1	3301	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
03	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	135	1	3632	3	Y	124	124	0			9
							11	4	136	9							
04	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	150	1	3884	3	Y	121	120	0			10
							14	4	133	9							
*05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	218	1	4219	3	Y	120	118	0			12
							15	4	132	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	188	187	0	1	8	13
							5	4	207	9							
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
							5	4	185	9							
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	3	Y	189	189	0			13
							6	4	208	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	1908	3	Y	174	172	0	1	8	14
							6	4	191	9							
*05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	3	Y	173	170	0			17
							5	4	190	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	Y	66	66	0			10
							3	4	73	9							
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	38	1	1055	3	Y	60	61	0			9
							2	4	66	9							
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	3	Y	64	63	0			10
							2	4	70	9							
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	64	64	0			10
							2	4	70	9							
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	63	62	0			11
							3	4	69	9							
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	415	417	0			7
							13	4	457	9							
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	3	Y	350	351	0			6
							8	4	385	9							
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	3	Y	398	397	0			7
							9	4	438	9							
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	132	1	3404	3	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	192	1	3702	3	Y	363	360	0			10
							13	4	399	9							
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	9	Y	67	68	0			9
02	2548	N	1116	-0-	-1432	-0-	45	1	968	3	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	Y	141	141	0			9
							2	4	155	9							
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	Y	162	161	0			10
							12	4	178	9							
05	2821	X	1410	-0-	-1411	-0-	61	1	1180	3	Y	151	149	0			12
							3	4	166	9							
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	248	X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	240	X	73	-0-	-167	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	59	-0-	-437	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	99	1	2883	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	106	1	2859	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	3	Y	236	237	0			12
							9	4	260	9							
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0			13
							11	4	207	9							
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	160	1	3104	3	Y	187	185	0			15
							13	4	206	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	133	1	3867	3	Y	242	243	0			5
							15	4	266	9							
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
							10	4	242	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	Y	246	246	0			4
							11	4	271	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3621	3	Y	225	224	0			5
							14	4	248	9							
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	214	1	4133	3	Y	224	221	0			8
							15	4	246	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	170	1	4952	3	Y	305	306	0			3
							17	4	336	9							
02	5152	X	5088	-0-	-64	-0-	169	1	4598	3	Y	281	281	0			3
							12	4	309	9							
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	178	1	4819	3	Y	298	298	0			3
							16	4	328	9							
04	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	175	1	4532	3	Y	273	272	0			4
							17	4	300	9							
05	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	232	1	4484	3	Y	271	269	0			6
							16	4	298	9							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5394	X	350	-0-	-5044	-0-	52	1	298	9	Y	271	272	0			1
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	208	1	4706	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	215	1	4732	3	Y	240	241	0			-0-
							16	4	264	9							
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	212	1	4469	3	Y	224	223	0			1
							16	4	246	9							
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	310	1	5057	3	Y	223	220	0			4
							19	4	245	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	144	143	0	1	8	3
							5	4	158	9							
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	123	122	0			3
							2	4	135	9							
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	126	125	0	1	8	3
							2	4	139	9							
05	2108	X	1422	-0-	-686	-0-	63	1	1217	3	Y	126	126	0			3
							3	4	139	9							
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2046	X	291	-0-	-1755	-0-	191	1	100	9	Y	91	92	0			8
02	2296	X	1527	-0-	-769	-0-	216	1	1220	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
03	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	257	1	1232	3	Y	85	84	0			10
							2	4	94	9							
04	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	217	1	1325	3	Y	87	87	0			10
							2	4	96	9							
05	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	292	1	1633	3	Y	86	84	0			12
							7	4	95	9							
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	9	Y	77	79	0			6
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	3	Y	72	73	0			5
							7	4	79	9							
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	82	82	0			5
							7	4	90	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
05	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	74	1	1406	3	Y	59	59	0			4
							4	4	65	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	118	118	0	1	8	1
							5	4	130	9							
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	3	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	121	120	0			2
							5	4	133	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1540	3	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
05	1891	X	1787	-0-	-104	-0-	81	1	1574	3	Y	115	114	0			3
							5	4	127	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	NO RPT	-0-	-8	-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
01	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	115	1	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
03	1426	X	638	-0-	-788	-0-	98	1	464	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
04	1200	X	892	-0-	-308	-0-	110	1	672	3	Y	99	97	0			3
							1	4	109	9							
05	1457	X	964	-0-	-493	-0-	129	1	726	3	Y	97	96	0			4
							2	4	107	9							
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4650	X	416	-0-	-4234	-0-	45	1	371	9	Y	337	339	0			5
02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	9							
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	150	1	3316	3	Y	180	180	0			5
							9	4	198	9							
04	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	148	1	3126	3	Y	196	195	0			6
							13	4	216	9							
05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	202	1	3272	3	Y	194	191	0			9
							13	4	213	9							
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	74	-0-	-2592	-0-	9	1	65	9	Y	59	59	0			2
02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					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
01	2356	X	414	-0-	-1942	-0-	206	1	208	9	Y	189	189	0			3
02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
03	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	321	1	1534	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
04	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	245	1	1488	3	Y	236	237	0			1
							4	4	260	9							
*05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	233	230	0			4
							4	4	256	9							
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3720	X	873	-0-	-2847	-0-	476	1	397	9	Y	361	361	0			3
02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	470	1	2247	3	Y	329	329	0			1
							7	4	362	9							
04	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	347	1	2106	3	Y	294	294	0			1
							9	4	323	9							
05	3937	X	3072	-0-	-865	-0-	416	1	2325	3	Y	291	289	0			3
							11	4	320	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11749	-0-	-403	-0-	368	1	10684	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
02	12152	X	11505	-0-	-647	-0-	385	1	10425	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
03	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	368	1	9907	3	Y	785	785	0			3
							30	4	864	9							
04	13020	X	9893	-0-	-3127	-0-	338	1	8772	3	Y	684	683	0			4
							31	4	752	9							
05	12741	X	11566	-0-	-1175	-0-	530	1	10239	3	Y	690	684	0			10
							38	4	759	9							
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3813	X	234	-0-	-3579	-0-	30	1	204	9	Y	185	186	0			1
02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	3	Y	208	208	0			1
							8	4	229	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2787	3	Y	181	181	0			1
							8	4	199	9							
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	3	Y	181	178	0			4
							9	4	199	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	11470	X	10209	-0-	-1261	-0-	321	1	9322	3	Y	484	485	0			1
							34	4	532	9							
02	10360	X	9676	-0-	-684	-0-	325	1	8824	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	352	1	9444	3	Y	408	408	0			-0-
							27	4	449	9							
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	356	1	9213	3	Y	365	365	0			-0-
							34	4	402	9							
05	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	474	1	9170	3	Y	364	361	0			3
							34	4	400	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	4371	X	211	-0-	-4160	-0-	35	1	176	9	Y	160	162	0			2
02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
03	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	147	1	3228	3	Y	240	240	0			1
							9	4	264	9							
04	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	144	1	3071	3	Y	187	186	0			2
							9	4	206	9							
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	197	1	3202	3	Y	187	185	0			4
							13	4	206	9							
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	13330	X	9116	-0-	-4214	-0-	286	1	8337	3	Y	423	425	0			2
							28	4	465	9							
02	12040	X	8648	-0-	-3392	-0-	290	1	7840	3	Y	451	451	0			2
							22	4	496	9							
03	13330	X	7730	-0-	-5600	-0-	259	1	6948	3	Y	456	456	0			2
							21	4	502	9							
04	11580	X	7808	-0-	-3772	-0-	272	1	7060	3	Y	410	410	0			2
							25	4	451	9							
05	11687	X	9098	-0-	-2589	-0-	424	1	8195	3	Y	408	405	0			5
							30	4	449	9							
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2909	N	724	-0-	-2185	-0-	512	1	212	9	Y	193	195	0			8
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
							6	4	110	9							
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	543	1	4367	3	Y	190	189	0			7
							14	4	209	9							
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	476	1	3818	3	Y	180	178	0			9
							14	4	198	9							
05	1023	X	807	-0-	-216	-0-	83	1	524	3	Y	181	178	0			12
							1	4	199	9							
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	13392	X	10140	-0-	-3252	-0-	310	1	9050	3	Y	679	678	0			4
							33	4	747	9							
02	11704	X	9254	-0-	-2450	-0-	311	1	8438	3	Y	438	439	0			3
							23	4	482	9							
03	12090	X	9405	-0-	-2685	-0-	318	1	8552	3	Y	463	462	0			4
							26	4	509	9							
04	9750	X	8884	-0-	-866	-0-	313	1	8122	3	Y	382	383	0			3
							29	4	420	9							
05	10261	X	9212	-0-	-1049	-0-	431	1	8331	3	Y	381	378	0			6
							31	4	419	9							
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	9	Y	527	527	0			5
02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
							2	4	546	9							
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	140	1	1120	3	Y	391	392	0			3
							2	4	430	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	3	Y	264	265	0			2
							2	4	290	9							
05	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	145	1	924	3	Y	264	261	0			5
							2	4	290	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	451	1	13135	3	Y	597	597	0			-0-
							46	4	657	9							
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	403	1	10898	3	Y	517	517	0			-0-
							30	4	569	9							
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	432	1	11640	3	Y	559	558	0			1
							36	4	615	9							
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	374	1	9687	3	Y	453	453	0			1
							35	4	498	9							
*05	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	591	1	11396	3	Y	451	447	0			5
							43	4	496	9							
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	154	1	4500	3	Y	420	418	0	2	8	2
							14	4	462	9							
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4078	3	Y	376	376	0			2
							10	4	414	9							
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	83	1	2220	3	Y	187	186	0	1	8	2
							6	4	206	9							
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	84	1	2199	3	Y	179	178	0			3
							7	4	197	9							
05	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	112	1	2151	3	Y	178	175	0			6
							6	4	196	9							
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	15810	X	10894	-0-	-4916	-0-	333	1	9695	3	Y	755	756	0			3
							35	4	831	9							
02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	393	1	10634	3	Y	822	822	0			3
							28	4	904	9							
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	434	1	11693	3	Y	923	923	0			3
							36	4	1015	9							
04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	476	1	12339	3	Y	838	837	0			4
							44	4	922	9							
*05	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	659	1	12745	3	Y	825	817	0			12
							48	4	908	9							
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	16182	X	14356	-0-	-1826	-0-	445	1	12971	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
02	14168	X	13312	-0-	-856	-0-	452	1	12210	3	Y	561	562	0			1
							33	4	617	9							
03	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	487	1	13111	3	Y	482	483	0			-0-
							41	4	530	9							
04	14190	X	13094	-0-	-1096	-0-	467	1	12084	3	Y	454	454	0			-0-
							44	4	499	9							
05	14725	X	7606	-0-	-7119	-0-	350	1	6756	3	Y	434	431	0			3
							23	4	477	9							
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	175	1	5097	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	204	1	5508	3	Y	325	326	0			6
							17	4	358	9							
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	211	1	5504	3	Y	275	274	0			7
							20	4	303	9							
*05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	297	1	5747	3	Y	277	276	0			8
							21	4	305	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	287	1	8341	3	Y	453	454	0			-0-
							28	4	498	9							
02	8708	X	8311	-0-	-397	-0-	280	1	7573	3	Y	398	398	0			-0-
							20	4	438	9							
03	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	312	1	8421	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
04	9150	X	8813	-0-	-337	-0-	308	1	7945	3	Y	484	484	0			1
							28	4	532	9							
05	9424	X	9078	-0-	-346	-0-	418	1	8102	3	Y	481	476	0			6
							29	4	529	9							
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15662	-0-	-334	-0-	490	1	14257	3	Y	786	788	0			2
							50	4	865	9							
02	15484	X	14059	-0-	-1425	-0-	472	1	12785	3	Y	696	696	0			2
							36	4	766	9							
03	17143	X	15576	-0-	-1567	-0-	527	1	14205	3	Y	727	726	0			3
							44	4	800	9							
04	16110	X	14692	-0-	-1418	-0-	517	1	13396	3	Y	665	664	0			4
							47	4	732	9							
05	16151	X	15067	-0-	-1084	-0-	703	1	13585	3	Y	662	655	0			11
							51	4	728	9							
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9619	-0-	-735	-0-	300	1	8741	3	Y	497	498	0			-0-
							31	4	547	9							
02	9352	X	8663	-0-	-689	-0-	290	1	7859	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
03	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	324	1	8701	3	Y	463	462	0			1
							27	4	509	9							
04	9900	X	9053	-0-	-847	-0-	317	1	8235	3	Y	428	429	0			-0-
							30	4	471	9							
05	9982	X	9422	-0-	-560	-0-	438	1	8484	3	Y	426	423	0			3
							31	4	469	9							
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	182	1	5279	3	Y	250	250	0			2
							17	4	275	9							
02	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	172	1	4673	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
03	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	201	1	5391	3	Y	252	252	0			2
							17	4	277	9							
04	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	203	1	5260	3	Y	242	242	0			2
							20	4	266	9							
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	296	1	5744	3	Y	240	238	0			4
							21	4	264	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	12369	X	9975	-0-	-2394	-0-	321	1	9345	3	Y	250	250	0			1
							34	4	275	9							
02	10528	X	8911	-0-	-1617	-0-	301	1	8160	3	Y	388	388	0			1
							23	4	427	9							
03	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	343	1	9215	3	Y	453	453	0			1
							27	4	498	9							
04	10920	X	9205	-0-	-1715	-0-	325	1	8409	3	Y	400	401	0			-0-
							31	4	440	9							
05	10664	X	9166	-0-	-1498	-0-	428	1	8269	3	Y	399	396	0			3
							30	4	439	9							
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10990	-0-	-635	-0-	346	1	10070	3	Y	489	489	0			-0-
							36	4	538	9							
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	373	1	10087	3	Y	519	519	0			-0-
							28	4	571	9							
03	11625	X	10952	-0-	-673	-0-	372	1	9995	3	Y	504	503	0			1
							31	4	554	9							
04	11250	X	10588	-0-	-662	-0-	372	1	9643	3	Y	489	488	0			2
							35	4	538	9							
05	11625	X	10814	-0-	-811	-0-	505	1	9738	3	Y	485	481	0			6
							37	4	534	9							
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

01	9176	X	7717	-0-	-1459	-0-	241	1	7019	3	Y	393	395	0			2
							25	4	432	9							
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	256	1	6934	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
03	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	261	1	7022	3	Y	355	356	0			1
							21	4	391	9							
04	8010	X	7763	-0-	-247	-0-	272	1	7051	3	Y	377	377	0			1
							25	4	415	9							
05	8432	X	7777	-0-	-655	-0-	359	1	6981	3	Y	375	371	0			5
							24	4	413	9							
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	3	Y	86	86	0			-0-
							6	4	95	9							
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1889	3	Y	79	78	0			2
							6	4	87	9							
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	55	55	0			6
							4	4	61	9							
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	48	48	0			6
							1	4	53	9							
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	Y	43	43	0			6
							2	4	47	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	38	38	0			6
							2	4	42	9							
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	38	37	0			7
							3	4	42	9							
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	28	1	768	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	124	124	0			4
							2	4	136	9							
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	65	1	1282	3	Y	124	121	0			7
							3	4	136	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	260	1	7590	3	Y	385	384	0			5
							27	4	424	9							
02	7280	X	7276	-0-	-4	-0-	246	1	6695	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
03	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0			5
							23	4	371	9							
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	3	Y	300	300	0			5
							25	4	330	9							
*05	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	653	1	12585	3	Y	317	314	0			8
							47	4	349	9							
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	9424	X	8264	-0-	-1160	-0-	260	1	7590	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
02	8512	X	7923	-0-	-589	-0-	267	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
03	9269	X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0			3
							24	4	420	9							
04	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	287	1	7430	3	Y	348	349	0			2
							25	4	383	9							
05	8773	X	7662	-0-	-1111	-0-	358	1	6899	3	Y	346	344	0			4
							24	4	381	9							
06	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 #: 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
01	10230	X	8724	-0-	-1506	-0-	269	1	7832	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
02	9240	X	9140	-0-	-100	-0-	305	1	8256	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
03	9796	X	9643	-0-	-153	-0-	325	1	8727	3	Y	513	513	0			-0-
							27	4	564	9							
04	9300	X	7691	-0-	-1609	-0-	268	1	6949	3	Y	409	409	0			-0-
							24	4	450	9							
*05	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	515	1	9983	3	Y	401	398	0			3
							37	4	441	9							
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	12617	X	10277	-0-	-2340	-0-	318	1	9287	3	Y	580	581	0			2
							34	4	638	9							
02	10192	X	9804	-0-	-388	-0-	327	1	8849	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
03	11284	X	10870	-0-	-414	-0-	361	1	9725	3	Y	686	686	0			2
							29	4	755	9							
04	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	354	1	9164	3	Y	462	463	0			1
							34	4	508	9							
05	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	481	1	9349	3	Y	464	461	0			4
							34	4	510	9							
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	13733	X	11749	-0-	-1984	-0-	361	1	10540	3	Y	736	735	0			1
							38	4	810	9							
02	12404	X	11267	-0-	-1137	-0-	375	1	10137	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
03	12710	X	11260	-0-	-1450	-0-	380	1	10229	3	Y	563	563	0			-0-
							32	4	619	9							
04	11400	X	10778	-0-	-622	-0-	380	1	9830	3	Y	484	484	0			-0-
							36	4	532	9							
05	12462	X	11078	-0-	-1384	-0-	515	1	9995	3	Y	483	478	0			5
							37	4	531	9							
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11283	-0-	-993	-0-	346	1	10042	3	Y	781	781	0			1
							36	4	859	9							
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	342	1	9272	3	Y	713	714	0			-0-
							27	4	784	9							
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	368	1	9907	3	Y	767	766	0			1
							30	4	844	9							
04	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	349	1	9017	3	Y	357	358	0			-0-
							32	4	393	9							
05	11532	X	10024	-0-	-1508	-0-	471	1	9139	3	Y	346	344	0			2
							33	4	381	9							
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	28142	-0-	-16963	-0-	892	1	25940	3	Y	1108	1110	0			4
							91	4	1219	9							
02	25872	X	24674	-0-	-1198	-0-	838	1	22686	3	Y	991	991	0			4
							60	4	1090	9							
03	28644	X	25674	-0-	-2970	-0-	877	1	23594	3	Y	1030	1030	0			4
							70	4	1133	9							
04	27840	X	23584	-0-	-4256	-0-	839	1	21683	3	Y	893	893	0			4
							80	4	982	9							
05	28768	X	23866	-0-	-4902	-0-	1122	1	21686	3	Y	889	882	0			11
							80	4	978	9							
06	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	218	1	6347	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	269	1	7236	3	Y	137	138	0			3
							23	4	151	9							
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7365	3	Y	131	131	0			3
							25	4	144	9							
*05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	382	1	7395	3	Y	130	130	0			3
							27	4	143	9							
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	16647	X	12905	-0-	-3742	-0-	408	1	11901	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
02	13888	X	11584	-0-	-2304	-0-	394	1	10667	3	Y	450	450	0			-0-
							28	4	495	9							
03	15190	X	12425	-0-	-2765	-0-	424	1	11429	3	Y	489	488	0			1
							34	4	538	9							
04	14220	X	12067	-0-	-2153	-0-	428	1	11084	3	Y	467	466	0			2
							41	4	514	9							
05	14694	X	11934	-0-	-2760	-0-	560	1	10823	3	Y	465	462	0			5
							39	4	512	9							
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	21805	-0-	-13039	-0-	700	1	20381	3	Y	594	595	0			-0-
							71	4	653	9							
02	25788	X	18957	-0-	-6831	-0-	654	1	17724	3	Y	483	483	0			-0-
							48	4	531	9							
03	25668	X	19903	-0-	-5765	-0-	691	1	18610	3	Y	495	494	0			1
							57	4	545	9							
04	22890	X	18232	-0-	-4658	-0-	658	1	17020	3	Y	448	448	0			1
							61	4	493	9							
05	21793	X	18117	-0-	-3676	-0-	864	1	16701	3	Y	446	441	0			6
							61	4	491	9							
06	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	39680	X	26895	-0-	-12785	-0-	849	1	24697	3	Y	1148	1150	0			7
							86	4	1263	9							
02	34132	X	25220	-0-	-8912	-0-	852	1	23114	3	Y	1083	1084	0			6
							63	4	1191	9							
03	34317	X	24229	-0-	-10088	-0-	824	1	22169	3	Y	1062	1062	0			6
							68	4	1168	9							
04	28260	X	24270	-0-	-3990	-0-	857	1	22198	3	Y	1032	1030	0			8
							80	4	1135	9							
05	27931	X	24430	-0-	-3501	-0-	1143	1	22077	3	Y	1026	1017	0			17
							81	4	1129	9							
06	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	35836	X	24334	-0-	-11502	-0-	779	1	22695	3	Y	708	710	0			3
							81	4	779	9							
02	31556	X	21220	-0-	-10336	-0-	730	1	19782	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
03	27435	X	22115	-0-	-5320	-0-	765	1	20613	3	Y	613	612	0			3
							63	4	674	9							
04	24480	X	20469	-0-	-4011	-0-	736	1	19049	3	Y	560	560	0			3
							68	4	616	9							
05	24335	X	20312	-0-	-4023	-0-	965	1	18666	3	Y	557	553	0			7
							68	4	613	9							
06	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	30752	X	14489	-0-	-16263	-0-	454	1	13204	3	Y	714	717	0			3
							46	4	785	9							
02	22988	X	15939	-0-	-7049	-0-	536	1	14513	3	Y	774	773	0			4
							39	4	851	9							
03	23436	X	17897	-0-	-5539	-0-	610	1	16452	3	Y	714	715	0			3
							50	4	785	9							
04	22680	X	17838	-0-	-4842	-0-	633	1	16418	3	Y	661	660	0			4
							60	4	727	9							
05	22692	X	17677	-0-	-5015	-0-	831	1	16066	3	Y	656	649	0			11
							58	4	722	9							
06	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	23277	-0-	-9459	-0-	733	1	21355	3	Y	1012	1014	0			4
							76	4	1113	9							
02	28336	X	19212	-0-	-9124	-0-	650	1	17606	3	Y	825	826	0			3
							48	4	908	9							
03	29667	X	18880	-0-	-10787	-0-	640	1	17201	3	Y	897	897	0			3
							52	4	987	9							
04	27330	X	19063	-0-	-8267	-0-	675	1	17503	3	Y	747	747	0			3
							63	4	822	9							
05	25327	X	18903	-0-	-6424	-0-	886	1	17129	3	Y	748	742	0			9
							65	4	823	9							
06	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	8670	-0-	-2924	-0-	274	1	7985	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
02	10668	X	8835	-0-	-1833	-0-	300	1	8126	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
03	11811	X	9452	-0-	-2359	-0-	324	1	8683	3	Y	380	379	0			2
							27	4	418	9							
04	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	328	1	8496	3	Y	399	399	0			2
							31	4	439	9							
05	10137	X	9977	-0-	-160	-0-	470	1	9045	3	Y	391	388	0			5
							32	4	430	9							
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	7998	X	5882	-0-	-2116	-0-	186	1	5433	3	Y	222	222	0			4
							19	4	244	9							
02	7224	X	7083	-0-	-141	-0-	241	1	6505	3	Y	291	291	0			4
							17	4	320	9							
03	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	245	1	6605	3	Y	345	346	0			3
							20	4	380	9							
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	245	1	6320	3	Y	326	327	0			2
							22	4	359	9							
05	7843	X	6912	-0-	-931	-0-	321	1	6214	3	Y	324	322	0			4
							21	4	356	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	5991	-0-	-4518	-0-	185	1	5410	3	Y	344	345	0			-0-
							18	4	378	9							
02	9492	X	1798	-0-	-7694	-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
							3	4	112	9							
03	10509	X	5758	-0-	-4751	-0-	198	1	5327	3	Y	197	197	0			-0-
							16	4	217	9							
04	10170	X	6365	-0-	-3805	-0-	217	1	5601	3	Y	479	476	0			3
							20	4	527	9							
05	10509	X	6137	-0-	-4372	-0-	276	1	5319	3	Y	475	471	0			7
							19	4	523	9							
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	393	1	11427	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
							40	4	1563	9							
02	12992	X	12830	-0-	-162	-0-	413	1	11168	3	Y	1108	1112	0			3
							30	4	1219	9							
03	14384	X	12895	-0-	-1489	-0-	429	1	11539	3	Y	812	814	0			1
							34	4	893	9							
04	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	409	1	10597	3	Y	752	752	0			1
							38	4	827	9							
05	14198	X	12059	-0-	-2139	-0-	551	1	10644	3	Y	750	744	0			7
							39	4	825	9							
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	12741	X	12013	-0-	-728	-0-	381	1	11110	3	Y	439	439	0			6
							39	4	483	9							
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	369	1	9990	3	Y	313	314	0			5
							28	4	344	9							
03	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	407	1	10943	3	Y	385	384	0			6
							34	4	424	9							
04	11790	X	11116	-0-	-674	-0-	399	1	10315	3	Y	332	332	0			6
							37	4	365	9							
05	12183	X	11134	-0-	-1049	-0-	527	1	10204	3	Y	332	330	0			8
							38	4	365	9							
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	11656	X	8970	-0-	-2686	-0-	276	1	8068	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
02	10528	X	8708	-0-	-1820	-0-	287	1	7792	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	316	1	8480	3	Y	609	609	0			2
							26	4	670	9							
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	307	1	7943	3	Y	586	585	0			3
							28	4	645	9							
05	9641	X	8667	-0-	-974	-0-	393	1	7606	3	Y	581	575	0			9
							29	4	639	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	309	1	9011	3	Y	573	573	0			7
							33	4	630	9							
02	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	373	1	10107	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	338	1	9102	3	Y	580	581	0			6
							27	4	638	9							
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	342	1	8833	3	Y	566	564	0			8
							31	4	623	9							
05	12400	X	10458	-0-	-1942	-0-	481	1	9326	3	Y	561	556	0			13
							34	4	617	9							
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	86	1	2533	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	43	1	1170	3	Y	117	117	0			-0-
							2	4	129	9							
04	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	43	1	1137	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	63	1	1217	3	Y	111	110	0			1
							3	4	122	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
01	11129	X	9448	-0-	-1681	-0-	286	1	8334	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
02	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	391	1	10590	3	Y	1318	1315	0			7
							28	4	1450	9							
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	369	1	9935	3	Y	768	773	0			2
							30	4	845	9							
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	761	760	0			3
							31	4	837	9							
05	13795	X	10063	-0-	-3732	-0-	452	1	8745	3	Y	759	752	0			10
							31	4	835	9							
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	9858	X	9271	-0-	-587	-0-	295	1	8587	3	Y	326	326	0			13
							30	4	359	9							
02	8904	X	8336	-0-	-568	-0-	285	1	7703	3	Y	296	297	0			12
							22	4	326	9							
03	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	306	1	8264	3	Y	322	323	0			11
							24	4	354	9							
04	9540	X	7987	-0-	-1553	-0-	285	1	7358	3	Y	290	291	0			10
							25	4	319	9							
05	9858	X	8101	-0-	-1757	-0-	381	1	7376	3	Y	288	286	0			12
							27	4	317	9							
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	14291	X	10050	-0-	-4241	-0-	316	1	9196	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
02	12768	X	10067	-0-	-2701	-0-	337	1	9099	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
03	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	447	1	12048	3	Y	770	769	0			1
							36	4	847	9							
04	12780	X	12263	-0-	-517	-0-	426	1	11039	3	Y	688	688	0			1
							41	4	757	9							
05	12834	X	12598	-0-	-236	-0-	581	1	11223	3	Y	684	677	0			8
							42	4	752	9							
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	406	1	11828	3	Y	585	587	0			2
							43	4	644	9							
02	13300	X	12258	-0-	-1042	-0-	412	1	11153	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
03	14353	X	13316	-0-	-1037	-0-	448	1	12084	3	Y	680	678	0			5
							36	4	748	9							
04	13380	X	12657	-0-	-723	-0-	448	1	11574	3	Y	539	539	0			5
							42	4	593	9							
05	13578	X	13473	-0-	-105	-0-	632	1	12203	3	Y	538	534	0			9
							46	4	592	9							
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	19812	-0-	-2756	-0-	618	1	17981	3	Y	1045	1047	0			-0-
							63	4	1150	9							
02	20328	X	16925	-0-	-3403	-0-	566	1	15330	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
03	21700	X	19278	-0-	-2422	-0-	647	1	17428	3	Y	1046	1045	0			1
							52	4	1151	9							
04	19470	X	18042	-0-	-1428	-0-	637	1	16505	3	Y	764	765	0			-0-
							60	4	840	9							
05	20119	X	18532	-0-	-1587	-0-	867	1	16757	3	Y	770	763	0			7
							61	4	847	9							
06	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	282	1	8222	3	Y	452	454	0			7
							28	4	497	9							
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	269	1	7292	3	Y	409	410	0			6
							20	4	450	9							
03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	7952	3	Y	597	597	0			6
							24	4	657	9							
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	294	1	7594	3	Y	564	562	0			8
							27	4	620	9							
*05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	419	1	8108	3	Y	560	555	0			13
							30	4	616	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	22475	X	20162	-0-	-2313	-0-	632	1	18388	3	Y	979	982	0			9
							65	4	1077	9							
02	20216	X	18255	-0-	-1961	-0-	614	1	16628	3	Y	879	881	0			7
							46	4	967	9							
03	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	675	1	18155	3	Y	995	995	0			7
							54	4	1095	9							
04	20400	X	18876	-0-	-1524	-0-	669	1	17327	3	Y	744	745	0			6
							62	4	818	9							
05	20801	X	19249	-0-	-1552	-0-	903	1	17458	3	Y	747	741	0			12
							66	4	822	9							
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	196	1	5680	3	Y	302	304	0			10
							20	4	332	9							
02	5824	X	5616	-0-	-208	-0-	190	1	5116	3	Y	269	269	0			10
							14	4	296	9							
03	6448	X	6091	-0-	-357	-0-	205	1	5544	3	Y	295	295	0			10
							17	4	325	9							
04	6420	X	6056	-0-	-364	-0-	213	1	5533	3	Y	264	264	0			10
							20	4	290	9							
05	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	279	1	5401	3	Y	265	261	0			14
							19	4	292	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	268	1	7803	3	Y	215	216	0			2
							28	4	237	9							
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	244	1	6609	3	Y	179	180	0			1
							18	4	197	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	271	1	7273	3	Y	200	201	0			-0-
							23	4	220	9							
04	7410	X	7181	-0-	-229	-0-	259	1	6701	3	Y	179	178	0			1
							24	4	197	9							
*05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	178	175	0			4
							27	4	196	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-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
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	278	1	8093	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	269	1	7284	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	9							
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	295	1	7939	3	Y	204	205	0			4
							24	4	224	9							
04	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	266	1	6864	3	Y	173	172	0			5
							24	4	190	9							
*05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	3	Y	173	170	0			8
							28	4	190	9							
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	9765	X	9473	-0-	-292	-0-	291	1	8497	3	Y	596	596	0			-0-
							29	4	656	9							
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	287	1	7767	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
03	8742	X	8423	-0-	-319	-0-	284	1	7643	3	Y	429	429	0			-0-
							24	4	472	9							
04	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	269	1	6987	3	Y	386	386	0			-0-
							25	4	425	9							
05	9486	X	7467	-0-	-2019	-0-	346	1	6677	3	Y	383	381	0			2
							23	4	421	9							
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9691	-0-	-973	-0-	294	1	8548	3	Y	745	746	0			-0-
							29	4	820	9							
02	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	307	1	8331	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
03	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	299	1	8053	3	Y	703	703	0			-0-
							24	4	773	9							
04	9900	X	8699	-0-	-1201	-0-	295	1	7655	3	Y	656	654	0			2
							27	4	722	9							
05	10447	X	8167	-0-	-2280	-0-	365	1	7055	3	Y	656	649	0			9
							25	4	722	9							
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	20144	-0-	-2331	-0-	642	1	18699	3	Y	670	671	0			-0-
							66	4	737	9							
02	20132	X	18035	-0-	-2097	-0-	618	1	16731	3	Y	582	582	0			-0-
							46	4	640	9							
03	22041	X	19843	-0-	-2198	-0-	682	1	18357	3	Y	681	680	0			1
							55	4	749	9							
04	20790	X	18767	-0-	-2023	-0-	670	1	17356	3	Y	617	617	0			1
							62	4	679	9							
05	20987	X	19530	-0-	-1457	-0-	925	1	17862	3	Y	615	609	0			7
							66	4	677	9							
06	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	19623	X	17636	-0-	-1987	-0-	564	1	16423	3	Y	536	536	0			-0-
							59	4	590	9							
02	17724	X	15727	-0-	-1997	-0-	539	1	14620	3	Y	481	481	0			-0-
							39	4	529	9							
03	19220	X	17132	-0-	-2088	-0-	592	1	15924	3	Y	515	514	0			1
							49	4	567	9							
04	18180	X	16089	-0-	-2091	-0-	576	1	14936	3	Y	476	476	0			1
							53	4	524	9							
05	18414	X	16674	-0-	-1740	-0-	791	1	15307	3	Y	473	469	0			5
							56	4	520	9							
06	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	16585	X	14097	-0-	-2488	-0-	450	1	13124	3	Y	434	435	0			4
							46	4	477	9							
02	14168	X	12893	-0-	-1275	-0-	443	1	11991	3	Y	387	388	0			3
							33	4	426	9							
03	15407	X	13811	-0-	-1596	-0-	475	1	12803	3	Y	449	449	0			3
							39	4	494	9							
04	14250	X	12926	-0-	-1324	-0-	462	1	11967	3	Y	412	412	0			3
							44	4	453	9							
05	14725	X	13849	-0-	-876	-0-	655	1	12694	3	Y	411	408	0			6
							48	4	452	9							
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	24326	-0-	-2613	-0-	773	1	22506	3	Y	879	881	0			4
							80	4	967	9							
02	24332	X	21755	-0-	-2577	-0-	743	1	20112	3	Y	767	767	0			4
							56	4	844	9							
03	26381	X	23605	-0-	-2776	-0-	811	1	21814	3	Y	829	829	0			4
							68	4	912	9							
04	24930	X	22285	-0-	-2645	-0-	794	1	20570	3	Y	771	771	0			4
							73	4	848	9							
05	25048	X	23279	-0-	-1769	-0-	1100	1	21258	3	Y	767	759	0			12
							77	4	844	9							
06	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	19817	-0-	-2131	-0-	633	1	18408	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
02	19460	X	17527	-0-	-1933	-0-	602	1	16275	3	Y	550	550	0			-0-
							45	4	605	9							
03	21545	X	18918	-0-	-2627	-0-	651	1	17537	3	Y	616	615	0			1
							52	4	678	9							
04	20160	X	17821	-0-	-2339	-0-	637	1	16495	3	Y	572	571	0			2
							60	4	629	9							
05	20181	X	18884	-0-	-1297	-0-	896	1	17296	3	Y	569	563	0			8
							66	4	626	9							
06	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	113832	X	113832	-0-	-0-	-0-	3752	1	109233	3	Y	419	421	0			2
							386	4	461	9							
02	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	547	1	14795	3	Y	322	323	0			1
							41	4	354	9							
03	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	597	1	16094	3	Y	352	352	0			1
							49	4	387	9							
04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	595	1	15421	3	Y	333	333	0			1
							58	4	366	9							
*05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	811	1	15696	3	Y	331	329	0			3
							58	4	364	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	3	Y	345	345	0			2
							5	4	380	9							
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0			2
							5	4	363	9							
03	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	88	1	2385	3	Y	136	137	0			1
							7	4	150	9							
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	96	1	2471	3	Y	116	115	0			2
							9	4	128	9							
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	3	Y	116	114	0			4
							13	4	128	9							
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165029	X	165029	-0-	-0-	-0-	5436	1	158242	3	Y	722	722	0			1
							557	4	794	9							
02	24976	X	22821	-0-	-2155	-0-	785	1	21276	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
03	27342	X	25180	-0-	-2162	-0-	872	1	23452	3	Y	713	712	0			1
							72	4	784	9							
04	25980	X	24762	-0-	-1218	-0-	889	1	23040	3	Y	682	681	0			2
							83	4	750	9							
05	29264	X	25715	-0-	-3549	-0-	1225	1	23657	3	Y	678	672	0			8
							87	4	746	9							
06	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	11594	X	10495	-0-	-1099	-0-	334	1	9720	3	Y	369	370	0			2
							35	4	406	9							
02	10472	X	9586	-0-	-886	-0-	329	1	8881	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
03	11222	X	10777	-0-	-445	-0-	371	1	9985	3	Y	355	356	0			-0-
							30	4	391	9							
04	10770	X	10145	-0-	-625	-0-	362	1	9384	3	Y	331	331	0			-0-
							35	4	364	9							
*05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	505	1	9740	3	Y	329	327	0			2
							37	4	362	9							
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9977	-0-	-3353	-0-	318	1	9253	3	Y	338	339	0			-0-
							34	4	372	9							
02	11592	X	10443	-0-	-1149	-0-	357	1	9684	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
03	12834	X	11503	-0-	-1331	-0-	396	1	10666	3	Y	371	371	0			1
							33	4	408	9							
04	11910	X	10973	-0-	-937	-0-	392	1	10167	3	Y	343	342	0			2
							37	4	377	9							
05	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	533	1	10272	3	Y	341	339	0			4
							38	4	375	9							
06	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	227	1	6599	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
02	7952	X	6640	-0-	-1312	-0-	226	1	6105	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
03	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	251	1	6773	3	Y	252	253	0			1
							20	4	277	9							
04	8310	X	6891	-0-	-1419	-0-	245	1	6362	3	Y	238	237	0			2
							22	4	262	9							
*05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	393	1	7614	3	Y	235	232	0			5
							29	4	259	9							
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12940	-0-	-1630	-0-	407	1	11853	3	Y	578	578	0			-0-
							44	4	636	9							
02	12992	X	11663	-0-	-1329	-0-	395	1	10709	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
03	13919	X	12722	-0-	-1197	-0-	433	1	11657	3	Y	542	542	0			-0-
							36	4	596	9							
04	12990	X	11472	-0-	-1518	-0-	406	1	10520	3	Y	462	462	0			-0-
							38	4	508	9							
05	13237	X	11860	-0-	-1377	-0-	556	1	10758	3	Y	461	456	0			5
							39	4	507	9							
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10478	X	10313	-0-	-165	-0-	319	1	9312	3	Y	589	591	0			2
							34	4	648	9							
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	325	1	8837	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
03	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	367	1	9891	3	Y	563	564	0			1
							30	4	619	9							
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	370	1	9578	3	Y	521	521	0			1
							35	4	573	9							
*05	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	506	1	9762	3	Y	518	514	0			5
							37	4	570	9							
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	241	1	7023	3	Y	572	572	0			1
							25	4	629	9							
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	233	1	6289	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	6914	3	Y	560	560	0			-0-
							21	4	616	9							
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	257	1	6632	3	Y	538	537	0			1
							24	4	592	9							
05	7688	X	7296	-0-	-392	-0-	330	1	6354	3	Y	537	532	0			6
							21	4	591	9							
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	8990	X	8452	-0-	-538	-0-	250	1	7293	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
02	7896	X	7701	-0-	-195	-0-	244	1	6612	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	284	1	7636	3	Y	857	855	0			9
							24	4	943	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	266	1	6876	3	Y	894	891	0			12
							24	4	983	9							
*05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	731	726	0			17
							27	4	804	9							
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	126	1	3667	3	Y	267	267	0			3
							13	4	294	9							
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
							8	4	325	9							
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	115	1	3130	3	Y	155	154	0			4
							9	4	171	9							
04	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	114	1	2972	3	Y	133	133	0			4
							12	4	146	9							
05	4092	X	3309	-0-	-783	-0-	156	1	2996	3	Y	133	132	0			5
							11	4	146	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	3871	1	112724	3	Y	488	489	0			3
							397	4	537	9							
02	17136	X	15618	-0-	-1518	-0-	540	1	14637	3	Y	365	366	0			2
							39	4	402	9							
03	18972	X	17230	-0-	-1742	-0-	601	1	16190	3	Y	354	354	0			2
							50	4	389	9							
04	18330	X	16323	-0-	-2007	-0-	590	1	15283	3	Y	362	362	0			2
							52	4	398	9							
05	20398	X	16843	-0-	-3555	-0-	807	1	15586	3	Y	358	356	0			4
							56	4	394	9							
06	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	191	1	5560	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	4993	3	Y	447	446	0			7
							16	4	492	9							
04	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0			7
							17	4	470	9							
05	6324	X	5221	-0-	-1103	-0-	234	1	4506	3	Y	423	420	0			10
							16	4	465	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	90966	X	90966	-0-	-0-	-0-	2997	1	87264	3	Y	362	364	0			4
							307	4	398	9							
02	13048	X	12846	-0-	-202	-0-	444	1	12008	3	Y	327	327	0			4
							34	4	360	9							
03	14291	X	13971	-0-	-320	-0-	485	1	13051	3	Y	360	359	0			5
							39	4	396	9							
04	13500	X	13322	-0-	-178	-0-	480	1	12421	3	Y	343	342	0			6
							44	4	377	9							
05	14446	X	14047	-0-	-399	-0-	670	1	12956	3	Y	340	337	0			9
							47	4	374	9							
06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345 X	603	-0-	-14742	-0-	133	1	470	9	Y	427	428	0			3
02	15064 X	12503	-0-	-2561	-0-	510	1	11522	3	Y	400	400	0			3
						31	4	440	9							
03	16678 X	13515	-0-	-3163	-0-	564	1	12430	3	Y	439	440	0			2
						38	4	483	9							
04	16140 X	13065	-0-	-3075	-0-	570	1	12026	3	Y	386	386	0			2
						44	4	425	9							
05	14477 X	13550	-0-	-927	-0-	756	1	12327	3	Y	384	382	0			4
						45	4	422	9							
06	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	15593 X	601	-0-	-14992	-0-	104	1	497	9	N	452	453	0			2
02	14084 X	10572	-0-	-3512	-0-	428	1	9675	3	N	402	402	0			2
						27	4	442	9							
03	15221 X	13309	-0-	-1912	-0-	552	1	12183	3	N	489	487	0			4
						36	4	538	9							
04	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	560	1	11788	3	N	430	429	0			5
						41	4	473	9							
*05	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	741	1	12082	3	N	428	425	0			8
						43	4	471	9							
06	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					8

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
01	9610 X	469	-0-	-9141	-0-	94	1	375	9	Y	341	343	0			3
02	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	399	1	9020	3	Y	343	344	0			2
						25	4	377	9							
03	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	464	1	10224	3	Y	374	374	0			2
						32	4	411	9							
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	452	1	9534	3	Y	335	335	0			2
						36	4	369	9							
05	10881 X	9246	-0-	-1635	-0-	512	1	8338	3	Y	333	331	0			4
						30	4	366	9							
06	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	649	-0-	-14355	-0-	133	1	516	9	Y	469	471	0			1
02	13552 X	12964	-0-	-588	-0-	527	1	11913	3	Y	447	447	0			1
						32	4	492	9							
03	14539 X	13989	-0-	-550	-0-	583	1	12812	3	Y	503	502	0			2
						41	4	553	9							
04	14130 X	13159	-0-	-971	-0-	571	1	12050	3	Y	449	449	0			2
						44	4	494	9							
05	14601 X	13716	-0-	-885	-0-	765	1	12412	3	Y	447	443	0			6
						47	4	492	9							
06	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10865	-0-	-1659	-0-	343	1	9965	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	339	1	9155	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
03	11470	X	10827	-0-	-643	-0-	368	1	9902	3	Y	480	479	0			3
							29	4	528	9							
04	11220	X	10093	-0-	-1127	-0-	357	1	9216	3	Y	441	441	0			3
							35	4	485	9							
05	11594	X	10409	-0-	-1185	-0-	487	1	9406	3	Y	438	435	0			6
							34	4	482	9							
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	287	1	8337	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	254	1	6860	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
03	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	280	1	7535	3	Y	609	609	0			9
							23	4	670	9							
04	9210	X	8110	-0-	-1100	-0-	278	1	7178	3	Y	572	570	0			11
							25	4	629	9							
05	9517	X	8548	-0-	-969	-0-	388	1	7506	3	Y	569	563	0			17
							28	4	626	9							
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	13702	X	179	-0-	-13523	-0-	82	1	97	9	Y	88	86	0	1	8	1
02	11928	X	5760	-0-	-6168	-0-	462	1	4893	3	Y	357	354	0			4
							12	4	393	9							
03	12896	X	6148	-0-	-6748	-0-	400	1	5351	3	Y	346	346	0			4
							16	4	381	9							
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	425	1	5814	3	Y	399	398	0			5
							21	4	439	9							
*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	608	1	6648	3	Y	395	392	0			8
							27	4	435	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	8246	X	1183	-0-	-7063	-0-	545	1	638	9	Y	580	580	0			4
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	677	1	7167	3	Y	529	530	0			3
							20	4	582	9							
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	555	1	7408	3	Y	543	543	0			3
							24	4	597	9							
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	495	1	6798	3	Y	499	498	0			4
							25	4	549	9							
05	9362	X	6643	-0-	-2719	-0-	510	1	5569	3	Y	495	492	0			7
							19	4	545	9							
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	132	1	3820	3	Y	214	216	0			4
							15	4	235	9							
02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0			3
							11	4	230	9							
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4429	3	Y	410	409	0			4
							15	4	451	9							
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	169	1	4372	3	Y	370	370	0			4
							16	4	407	9							
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	228	1	4400	3	Y	370	366	0			8
							15	4	407	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8153	X	705	-0-	-7448	-0-	186	1	519	9	Y	472	475	0			4
02	5936	X	5498	-0-	-438	-0-	337	1	4622	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
03	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	387	1	5232	3	Y	464	463	0			6
							16	4	510	9							
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	323	1	4530	3	Y	546	544	0			8
							16	4	601	9							
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	235	1	4550	3	Y	544	539	0			13
							16	4	598	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

01	13919	X	11512	-0-	-2407	-0-	368	1	10714	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
02	12432	X	10546	-0-	-1886	-0-	362	1	9802	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
03	13144	X	11591	-0-	-1553	-0-	400	1	10764	3	Y	358	358	0			6
							33	4	394	9							
04	12720	X	10990	-0-	-1730	-0-	393	1	10193	3	Y	334	334	0			6
							37	4	367	9							
05	12245	X	10818	-0-	-1427	-0-	512	1	9904	3	Y	332	330	0			8
							37	4	365	9							
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

01	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	161	1	4667	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	169	1	4582	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
03	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	155	1	4161	3	Y	88	88	0			4
							13	4	97	9							
04	4860	X	4177	-0-	-683	-0-	152	1	3921	3	Y	82	83	0			3
							14	4	90	9							
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	245	1	4737	3	Y	82	81	0			4
							16	4	90	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	10633	X	1687	-0-	-8946	-0-	581	1	1106	9	Y	1005	1006	0			6
02	9604	X	8536	-0-	-1068	-0-	839	1	6574	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	873	1	7011	3	Y	947	948	0			5
							21	4	1042	9							
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	837	1	6710	3	Y	856	854	0			7
							23	4	942	9							
05	9455	X	8609	-0-	-846	-0-	1025	1	6625	3	Y	850	842	0			15
							24	4	935	9							
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	7781	X	642	-0-	-7139	-0-	256	1	386	9	Y	351	349	0	1	8	3
02	7028	X	3486	-0-	-3542	-0-	353	1	2755	3	Y	336	336	0			3
							8	4	370	9							
03	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	498	1	4006	3	Y	182	183	0			2
							11	4	200	9							
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	550	1	4404	3	Y	232	231	0			3
							18	4	255	9							
05	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	520	1	3353	3	Y	232	229	0			6
							13	4	255	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	12338	X	1024	-0-	-11314	-0-	604	1	420	9	Y	382	382	0			3
02	11144	X	5377	-0-	-5767	-0-	609	1	4363	3	Y	357	359	0			1
							12	4	393	9							
03	11532	X	5798	-0-	-5734	-0-	417	1	4900	3	Y	423	422	0			2
							16	4	465	9							
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	435	1	4899	3	Y	425	424	0			3
							18	4	468	9							
*05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	270	1	5229	3	Y	424	421	0			6
							19	4	466	9							
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	11842	X	11648	-0-	-194	-0-	346	1	10052	3	Y	1104	1104	0			-0-
							36	4	1214	9							
02	10724	X	9863	-0-	-861	-0-	311	1	8447	3	Y	984	984	0			-0-
							23	4	1082	9							
03	11873	X	11339	-0-	-534	-0-	359	1	9652	3	Y	1181	1179	0			2
							29	4	1299	9							
04	11490	X	10178	-0-	-1312	-0-	337	1	8762	3	Y	953	954	0			1
							31	4	1048	9							
05	11656	X	10247	-0-	-1409	-0-	452	1	8715	3	Y	954	946	0			9
							31	4	1049	9							
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	19809 X	3231	-0-	-16578	-0-	1754	1	1477	9	Y	1343	1346	0			4
02	18004 X	15646	-0-	-2358	-0-	1752	1	12531	3	Y	1207	1209	0			2
						35	4	1328	9							
03	19933 X	17278	-0-	-2655	-0-	1236	1	14532	3	Y	1331	1330	0			3
						46	4	1464	9							
04	19290 X	16079	-0-	-3211	-0-	1197	1	13483	3	Y	1229	1228	0			4
						47	4	1352	9							
05	18848 X	17128	-0-	-1720	-0-	775	1	14953	3	Y	1222	1210	0			16
						56	4	1344	9							
06	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

01	4712 X	950	-0-	-3762	-0-	482	1	468	9	Y	425	425	0			2
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	560	1	4393	3	Y	443	443	0			2
						10	4	487	9							
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	551	1	4419	3	Y	330	331	0			1
						15	4	363	9							
04	4650 X	4336	-0-	-314	-0-	444	1	3557	3	Y	293	294	0			-0-
						13	4	322	9							
*05	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	777	1	5011	3	Y	303	301	0			2
						18	4	333	9							
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

01	6324 X	624	-0-	-5700	-0-	112	1	512	9	Y	465	467	0			1
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
						9	4	341	9							
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	230	1	3110	3	Y	317	317	0			1
						8	4	349	9							
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	273	1	3867	3	Y	374	373	0			2
						11	4	411	9							
*05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	214	1	4121	3	Y	367	364	0			5
						15	4	404	9							
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

01	20305 X	18240	-0-	-2065	-0-	593	1	17292	3	Y	266	267	0			4
						62	4	293	9							
02	18060 X	16298	-0-	-1762	-0-	569	1	15428	3	Y	235	235	0			4
						42	4	259	9							
03	19685 X	17781	-0-	-1904	-0-	624	1	16819	3	Y	261	262	0			3
						51	4	287	9							
04	18510 X	16341	-0-	-2169	-0-	594	1	15389	3	Y	274	273	0			4
						57	4	301	9							
05	18693 X	16760	-0-	-1933	-0-	807	1	15596	3	Y	273	272	0			5
						57	4	300	9							
06	17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	12896	X	10963	-0-	-1933	-0-	353	1	10318	3	Y	231	232	0			1
							38	4	254	9							
02	10780	X	9869	-0-	-911	-0-	340	1	9207	3	Y	268	268	0			1
							27	4	295	9							
03	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	364	1	9812	3	Y	289	290	0			-0-
							29	4	318	9							
04	10020	X	8501	-0-	-1519	-0-	300	1	7758	3	Y	377	376	0			1
							28	4	415	9							
05	10974	X	8343	-0-	-2631	-0-	390	1	7518	3	Y	370	367	0			4
							28	4	407	9							
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-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
01	163568	X	163568	-0-	-0-	-0-	5403	1	157312	3	Y	271	272	0			-0-
							555	4	298	9							
02	23408	X	20805	-0-	-2603	-0-	730	1	19755	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
03	24614	X	23024	-0-	-1590	-0-	812	1	21848	3	Y	270	270	0			-0-
							67	4	297	9							
04	23850	X	21952	-0-	-1898	-0-	803	1	20788	3	Y	262	261	0			1
							73	4	288	9							
05	31837	X	22728	-0-	-9109	-0-	1101	1	21264	3	Y	260	257	0			4
							77	4	286	9							
06	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	5146	1	149758	3	Y	378	379	0			6
							529	4	416	9							
02	22232	X	21930	-0-	-302	-0-	766	1	20722	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
03	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	835	1	22462	3	Y	384	384	0			5
							69	4	422	9							
04	22860	X	22624	-0-	-236	-0-	823	1	21327	3	Y	360	360	0			5
							78	4	396	9							
05	27962	X	23629	-0-	-4333	-0-	1137	1	22017	3	Y	358	355	0			8
							81	4	394	9							
06	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	26319	X	21671	-0-	-4648	-0-	709	1	20629	3	Y	237	237	0			6
							72	4	261	9							
02	22988	X	19621	-0-	-3367	-0-	683	1	18507	3	Y	346	345	0			7
							50	4	381	9							
03	24831	X	21311	-0-	-3520	-0-	747	1	20104	3	Y	363	363	0			7
							61	4	399	9							
04	22500	X	20023	-0-	-2477	-0-	727	1	18822	3	Y	370	371	0			6
							67	4	407	9							
05	22010	X	20798	-0-	-1212	-0-	999	1	19324	3	Y	368	365	0			9
							70	4	405	9							
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	25606	X	21814	-0-	-3792	-0-	712	1	20723	3	Y	279	279	0			2
							72	4	307	9							
02	22568	X	19340	-0-	-3228	-0-	676	1	18312	3	Y	275	275	0			2
							49	4	303	9							
03	24056	X	20087	-0-	-3969	-0-	708	1	19040	3	Y	255	255	0			2
							58	4	281	9							
04	22680	X	18644	-0-	-4036	-0-	680	1	17623	3	Y	253	252	0			3
							63	4	278	9							
05	22940	X	18697	-0-	-4243	-0-	903	1	17453	3	Y	250	248	0			5
							66	4	275	9							
06	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	232	0			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
							1	4	146	9							
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	3	Y	221	221	0			-0-
							4	4	243	9							
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	Y	387	386	0			1
							3	4	426	9							
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	365	362	0			4
							5	4	402	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	9889	X	1276	-0-	-8613	-0-	188	1	1088	9	Y	989	991	0			1
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	434	1	5988	3	Y	1031	1031	0			1
							18	4	1134	9							
03	7936	X	6912	-0-	-1024	-0-	409	1	5520	3	Y	877	878	0			-0-
							18	4	965	9							
04	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	351	1	4951	3	Y	913	912	0			1
							19	4	1004	9							
05	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	330	1	6373	3	Y	878	871	0			8
							21	4	966	9							
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	12431	X	10178	-0-	-2253	-0-	304	1	8825	3	Y	925	926	0			-0-
							31	4	1018	9							
02	11228	X	8243	-0-	-2985	-0-	259	1	7017	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
03	12431	X	10869	-0-	-1562	-0-	352	1	9434	3	Y	960	959	0			1
							27	4	1056	9							
04	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	349	1	9034	3	Y	820	820	0			1
							33	4	902	9							
05	11315	X	10658	-0-	-657	-0-	479	1	9247	3	Y	816	809	0			8
							34	4	898	9							
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	214	1	6218	3	Y	533	534	0			2
							21	4	586	9							
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	203	1	5524	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
03	6882	X	6547	-0-	-335	-0-	213	1	5728	3	Y	534	534	0			1
							19	4	587	9							
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	219	1	5678	3	Y	511	511	0			1
							20	4	562	9							
05	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	288	1	5572	3	Y	509	504	0			6
							19	4	560	9							
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	4588	X	2568	-0-	-2020	-0-	75	1	2178	3	Y	281	283	0			-0-
							6	4	309	9							
02	7448	X	2900	-0-	-4548	-0-	87	1	2383	3	Y	385	385	0			-0-
							6	4	424	9							
03	8246	X	1394	-0-	-6852	-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0			-0-
							2	4	206	9							
04	7980	X	3037	-0-	-4943	-0-	93	1	2419	3	Y	469	466	0			3
							9	4	516	9							
05	4247	X	2950	-0-	-1297	-0-	120	1	2322	3	Y	452	449	0			6
							11	4	497	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	6851	X	1276	-0-	-5575	-0-	278	1	998	9	Y	907	907	0			-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	522	1	7184	3	Y	841	841	0			-0-
							20	4	925	9							
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	498	1	6702	3	Y	673	673	0			-0-
							20	4	740	9							
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	363	1	5111	3	Y	695	694	0			1
							20	4	765	9							
05	9579	X	8185	-0-	-1394	-0-	366	1	7050	3	Y	672	666	0			7
							30	4	739	9							
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	6572	X	502	-0-	-6070	-0-	176	1	326	9	Y	296	297	0			4
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	301	1	4151	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
03	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	289	1	3884	3	Y	291	292	0			2
							11	4	320	9							
04	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	332	1	4658	3	Y	254	254	0			2
							17	4	279	9							
05	5487	X	4790	-0-	-697	-0-	220	1	4279	3	Y	251	249	0			4
							15	4	276	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	16802	X	947	-0-	-15855	-0-	451	1	496	9	Y	451	450	0	1	8	3
02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	747	1	10575	3	Y	395	394	0	1	8	3
							30	4	435	9							
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	693	1	11860	3	Y	461	460	0			4
							37	4	507	9							
04	12210	X	11311	-0-	-899	-0-	598	1	10235	3	Y	401	401	0			4
							37	4	441	9							
05	13051	X	12305	-0-	-746	-0-	583	1	11241	3	Y	398	395	0			7
							43	4	438	9							
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	1814	-0-	-9098	-0-	1049	1	765	9	Y	695	695	0			-0-
02	9856	X	8620	-0-	-1236	-0-	975	1	6972	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
03	10912	X	9480	-0-	-1432	-0-	684	1	8048	3	Y	658	658	0			-0-
							24	4	724	9							
04	10560	X	9186	-0-	-1374	-0-	686	1	7717	3	Y	686	685	0			1
							28	4	755	9							
05	10602	X	9748	-0-	-854	-0-	441	1	8538	3	Y	669	664	0			6
							33	4	736	9							
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	33418	X	27608	-0-	-5810	-0-	888	1	25873	3	Y	687	690	0			-0-
							91	4	756	9							
02	29680	X	29061	-0-	-619	-0-	1014	1	27478	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
03	29729	X	29649	-0-	-80	-0-	1027	1	27625	3	Y	829	826	0			3
							85	4	912	9							
04	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	994	1	25745	3	Y	845	843	0			5
							92	4	930	9							
05	32178	X	28562	-0-	-3616	-0-	1355	1	26186	3	Y	840	832	0			13
							97	4	924	9							
06	31140	X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	11129	X	497	-0-	-10632	-0-	215	1	282	9	Y	256	259	0			2
02	10052	X	3561	-0-	-6491	-0-	288	1	3028	3	Y	215	216	0			1
							8	4	237	9							
03	10664	X	3383	-0-	-7281	-0-	219	1	2925	3	Y	209	209	0			1
							9	4	230	9							
04	6270	X	4090	-0-	-2180	-0-	260	1	3544	3	Y	247	247	0			1
							14	4	272	9							
05	4495	X	3528	-0-	-967	-0-	275	1	2973	3	Y	243	242	0			2
							13	4	267	9							
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	17050	X	15285	-0-	-1765	-0-	496	1	14431	3	Y	278	278	0			-0-
							52	4	306	9							
02	14980	X	13716	-0-	-1264	-0-	477	1	12936	3	Y	243	243	0			-0-
							36	4	267	9							
03	16585	X	14851	-0-	-1734	-0-	520	1	13995	3	Y	266	266	0			-0-
							43	4	293	9							
04	15360	X	13924	-0-	-1436	-0-	506	1	13101	3	Y	246	246	0			-0-
							46	4	271	9							
05	15283	X	14341	-0-	-942	-0-	689	1	13335	3	Y	244	243	0			1
							49	4	268	9							
06	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	20057	X	18930	-0-	-1127	-0-	600	1	17514	3	Y	685	686	0			-0-
							62	4	754	9							
02	18088	X	14917	-0-	-3171	-0-	507	1	13721	3	Y	592	592	0			-0-
							38	4	651	9							
03	19747	X	18010	-0-	-1737	-0-	620	1	16684	3	Y	595	595	0			-0-
							51	4	655	9							
04	18540	X	17368	-0-	-1172	-0-	622	1	16106	3	Y	528	528	0			-0-
							59	4	581	9							
05	18941	X	18098	-0-	-843	-0-	858	1	16602	3	Y	525	521	0			4
							60	4	578	9							
06	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	17980	X	14798	-0-	-3182	-0-	477	1	13874	3	Y	363	364	0			2
							48	4	399	9							
02	15204	X	13723	-0-	-1481	-0-	477	1	12904	3	Y	278	278	0			2
							36	4	306	9							
03	16833	X	15163	-0-	-1670	-0-	529	1	14234	3	Y	324	325	0			1
							44	4	356	9							
04	16260	X	14634	-0-	-1626	-0-	530	1	13714	3	Y	309	309	0			1
							50	4	340	9							
05	16802	X	14734	-0-	-2068	-0-	707	1	13638	3	Y	307	305	0			3
							51	4	338	9							
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	7626	X	961	-0-	-6665	-0-	453	1	508	9	Y	462	463	0			2
02	6664	X	6119	-0-	-545	-0-	492	1	5206	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
03	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	449	1	6004	3	Y	450	450	0			2
							19	4	495	9							
04	10860	X	7152	-0-	-3708	-0-	453	1	6221	3	Y	415	415	0			2
							21	4	457	9							
05	11222	X	7445	-0-	-3777	-0-	585	1	6378	3	Y	419	416	0			5
							21	4	461	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	24552	X	21702	-0-	-2850	-0-	688	1	20026	3	Y	835	837	0			1
							69	4	919	9							
02	22120	X	19519	-0-	-2601	-0-	664	1	17990	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
03	24490	X	21407	-0-	-3083	-0-	732	1	19724	3	Y	810	809	0			1
							60	4	891	9							
04	22290	X	19829	-0-	-2461	-0-	705	1	18245	3	Y	740	740	0			1
							65	4	814	9							
05	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	923	1	17826	3	Y	737	730	0			8
							66	4	811	9							
06	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	27125	X	25065	-0-	-2060	-0-	794	1	23103	3	Y	987	988	0			4
							82	4	1086	9							
02	24472	X	20020	-0-	-4452	-0-	678	1	18343	3	Y	864	865	0			3
							49	4	950	9							
03	26071	X	21154	-0-	-4917	-0-	725	1	19497	3	Y	794	793	0			4
							59	4	873	9							
04	23940	X	19534	-0-	-4406	-0-	695	1	18005	3	Y	700	699	0			5
							64	4	770	9							
05	25079	X	20702	-0-	-4377	-0-	976	1	18889	3	Y	698	691	0			12
							69	4	768	9							
06	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	13144	X	10473	-0-	-2671	-0-	329	1	9595	3	Y	467	467	0			5
							35	4	514	9							
02	11872	X	9814	-0-	-2058	-0-	331	1	8981	3	Y	433	434	0			4
							26	4	476	9							
03	12183	X	10373	-0-	-1810	-0-	352	1	9488	3	Y	460	460	0			4
							27	4	506	9							
04	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	356	1	9197	3	Y	416	417	0			3
							34	4	458	9							
05	10881	X	10407	-0-	-474	-0-	489	1	9427	3	Y	415	413	0			5
							34	4	457	9							
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16286	-0-	-2004	-0-	509	1	14833	3	Y	811	811	0			-0-
							52	4	892	9							
02	15288	X	14590	-0-	-698	-0-	492	1	13328	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
03	16740	X	15171	-0-	-1569	-0-	516	1	13919	3	Y	630	630	0			-0-
							43	4	693	9							
04	16170	X	14477	-0-	-1693	-0-	513	1	13262	3	Y	595	594	0			1
							47	4	655	9							
05	16709	X	14324	-0-	-2385	-0-	670	1	12954	3	Y	593	587	0			7
							48	4	652	9							
06	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	9207	X	7900	-0-	-1307	-0-	252	1	7323	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
02	7868	X	7018	-0-	-850	-0-	239	1	6489	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
03	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	259	1	6956	3	Y	273	273	0			3
							21	4	300	9							
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	253	1	6567	3	Y	255	254	0			4
							22	4	281	9							
05	8494	X	7183	-0-	-1311	-0-	339	1	6544	3	Y	253	250	0			7
							22	4	278	9							
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	15934	X	12240	-0-	-3694	-0-	391	1	11404	3	Y	369	369	0			1
							39	4	406	9							
02	12936	X	11728	-0-	-1208	-0-	402	1	10895	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
03	14322	X	12733	-0-	-1589	-0-	432	1	11641	3	Y	567	566	0			1
							36	4	624	9							
04	13410	X	11835	-0-	-1575	-0-	418	1	10822	3	Y	505	504	0			2
							39	4	556	9							
05	12989	X	12764	-0-	-225	-0-	599	1	11565	3	Y	506	501	0			7
							43	4	557	9							
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	27135	-0-	-3927	-0-	873	1	25430	3	Y	675	675	0			1
							89	4	743	9							
02	27748	X	25375	-0-	-2373	-0-	877	1	23748	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
03	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	953	1	25667	3	Y	734	733	0			2
							80	4	807	9							
04	26400	X	26031	-0-	-369	-0-	934	1	24187	3	Y	748	747	0			3
							87	4	823	9							
05	28086	X	26703	-0-	-1383	-0-	1268	1	24528	3	Y	744	738	0			9
							89	4	818	9							
06	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	12307	X	715	-0-	-11592	-0-	113	1	602	9	Y	547	546	0	1	8	2
02	12264	X	12211	-0-	-53	-0-	515	1	11025	3	Y	583	583	0	1	8	1
							30	4	641	9							
03	13578	X	13004	-0-	-574	-0-	535	1	11751	3	Y	619	617	0	1	8	2
							37	4	681	9							
04	13260	X	12593	-0-	-667	-0-	528	1	11422	3	Y	546	544	0	1	8	3
							42	4	601	9							
05	13702	X	13016	-0-	-686	-0-	609	1	11769	3	Y	542	537	0			8
							42	4	596	9							
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	17856 X	843	-0-	-17013	-0-	144	1	699	9	Y	635	635	0			-0-
02	16128 X	14765	-0-	-1363	-0-	630	1	13505	3	Y	538	537	0	1	8	-0-
						38	4	592	9							
03	17236 X	16157	-0-	-1079	-0-	673	1	14782	3	Y	596	595	0	1	8	-0-
						46	4	656	9							
04	16230 X	15503	-0-	-727	-0-	655	1	14207	3	Y	537	536	0			1
						50	4	591	9							
05	16399 X	15429	-0-	-970	-0-	727	1	14060	3	Y	535	530	0			6
						53	4	589	9							
06	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	22475 X	1231	-0-	-21244	-0-	174	1	1057	9	Y	961	963	0			-0-
02	18984 X	18266	-0-	-718	-0-	772	1	16554	3	Y	813	813	0			-0-
						46	4	894	9							
03	21018 X	19771	-0-	-1247	-0-	815	1	17932	3	Y	880	878	0	1	8	1
						56	4	968	9							
04	20610 X	19260	-0-	-1350	-0-	807	1	17463	3	Y	844	842	0	1	8	2
						62	4	928	9							
05	21297 X	20104	-0-	-1193	-0-	942	1	18174	3	Y	836	829	0			9
						68	4	920	9							
06	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027 X	850	-0-	-15177	-0-	145	1	705	9	Y	641	641	0			2
02	15316 X	12790	-0-	-2526	-0-	546	1	11705	3	Y	460	460	0			2
						33	4	506	9							
03	16957 X	12450	-0-	-4507	-0-	515	1	11316	3	Y	531	532	0			1
						35	4	584	9							
04	16410 X	12177	-0-	-4233	-0-	511	1	11055	3	Y	519	519	0			1
						40	4	571	9							
05	16802 X	13305	-0-	-3497	-0-	625	1	12067	3	Y	515	509	0			7
						46	4	567	9							
06	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	19933 X	1047	-0-	-18886	-0-	174	1	873	9	Y	794	795	0			4
02	17836 X	17349	-0-	-487	-0-	737	1	15805	3	Y	693	693	0			4
						45	4	762	9							
03	19561 X	19118	-0-	-443	-0-	793	1	17411	3	Y	784	783	0			5
						52	4	862	9							
04	18930 X	18062	-0-	-868	-0-	762	1	16477	3	Y	694	694	0			5
						60	4	763	9							
05	19220 X	18430	-0-	-790	-0-	867	1	16741	3	Y	692	685	0			12
						61	4	761	9							
06	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	346	1	10039	3	Y	440	442	0			2
							36	4	484	9							
02	10808	X	9369	-0-	-1439	-0-	315	1	8534	3	Y	452	452	0			2
							23	4	497	9							
03	11966	X	10728	-0-	-1238	-0-	364	1	9764	3	Y	519	518	0			3
							29	4	571	9							
04	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	357	1	9237	3	Y	416	417	0			2
							35	4	458	9							
05	10912	X	10737	-0-	-175	-0-	505	1	9741	3	Y	414	411	0			5
							36	4	455	9							
06	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-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
01	19282	X	16560	-0-	-2722	-0-	528	1	15377	3	Y	545	545	0			-0-
							55	4	600	9							
02	16436	X	16179	-0-	-257	-0-	554	1	14993	3	Y	538	538	0			-0-
							40	4	592	9							
03	18197	X	17722	-0-	-475	-0-	610	1	16422	3	Y	582	582	0			-0-
							50	4	640	9							
04	17610	X	17184	-0-	-426	-0-	614	1	15905	3	Y	552	552	0			-0-
							58	4	607	9							
05	17918	X	17523	-0-	-395	-0-	829	1	16033	3	Y	548	543	0			5
							58	4	603	9							
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	22196	X	3045	-0-	-19151	-0-	2275	1	770	9	Y	700	703	0			3
02	19460	X	17375	-0-	-2085	-0-	2522	1	14165	3	Y	590	591	0			2
							39	4	649	9							
03	21545	X	19109	-0-	-2436	-0-	3156	1	15075	3	Y	755	754	0			3
							47	4	831	9							
04	20160	X	18184	-0-	-1976	-0-	2443	1	14839	3	Y	770	767	0			6
							55	4	847	9							
05	19964	X	18592	-0-	-1372	-0-	2688	1	15008	3	Y	764	756	0			14
							56	4	840	9							
06	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	21607	X	2557	-0-	-19050	-0-	1930	1	627	9	Y	570	570	0			-0-
02	19516	X	15509	-0-	-4007	-0-	2237	1	12558	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
03	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	2769	1	13226	3	Y	617	617	0			-0-
							42	4	679	9							
04	18390	X	15395	-0-	-2995	-0-	2081	1	12637	3	Y	575	575	0			-0-
							44	4	633	9							
05	17732	X	16289	-0-	-1443	-0-	2372	1	13242	3	Y	569	563	0			6
							49	4	626	9							
06	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	9238 X	1274	-0-	-7964	-0-	896	1	378	9	Y	344	345	0			4
02	8344 X	6968	-0-	-1376	-0-	1006	1	5651	3	Y	267	267	0			4
						17	4	294	9							
03	9021 X	7492	-0-	-1529	-0-	1239	1	5925	3	Y	281	282	0			3
						19	4	309	9							
04	8100 X	7107	-0-	-993	-0-	959	1	5824	3	Y	275	274	0			4
						21	4	303	9							
05	8246 X	7055	-0-	-1191	-0-	1023	1	5711	3	Y	274	274	0			4
						20	4	301	9							
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	230	1	6697	3	Y	324	324	0			8
						22	4	356	9							
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	258	1	6970	3	Y	346	346	0			8
						18	4	381	9							
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	296	1	7947	3	Y	408	407	0			9
						24	4	449	9							
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	308	1	7994	3	Y	341	341	0			9
						28	4	375	9							
*05	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	449	1	8674	3	Y	343	340	0			12
						31	4	377	9							
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	15252 X	14582	-0-	-670	-0-	465	1	13522	3	Y	497	497	0			1
						48	4	547	9							
02	18452 X	13428	-0-	-5024	-0-	460	1	12432	3	Y	455	456	0			-0-
						35	4	501	9							
03	20429 X	14596	-0-	-5833	-0-	502	1	13495	3	Y	506	505	0			1
						42	4	557	9							
04	19770 X	13860	-0-	-5910	-0-	489	1	12637	3	Y	627	625	0			3
						44	4	690	9							
*05	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	713	1	13780	3	Y	624	617	0			10
						52	4	686	9							
06	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987 X	17529	-0-	-3458	-0-	556	1	16194	3	Y	655	657	0			-0-
						58	4	721	9							
02	17948 X	14208	-0-	-3740	-0-	481	1	13014	3	Y	615	615	0			-0-
						36	4	677	9							
03	19344 X	15671	-0-	-3673	-0-	532	1	14346	3	Y	681	680	0			1
						44	4	749	9							
04	18570 X	15718	-0-	-2852	-0-	556	1	14413	3	Y	635	633	0			3
						50	4	699	9							
05	17763 X	16427	-0-	-1336	-0-	772	1	14907	3	Y	631	626	0			8
						54	4	694	9							
06	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	7471	X	1197	-0-	-6274	-0-	676	1	521	9	Y	474	479	0			3
02	6748	X	6094	-0-	-654	-0-	872	1	4894	3	Y	286	288	0			1
							13	4	315	9							
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	1034	1	4936	3	Y	296	296	0			1
							16	4	326	9							
04	8850	X	6100	-0-	-2750	-0-	819	1	4976	3	Y	259	260	0			-0-
							20	4	285	9							
05	9145	X	5836	-0-	-3309	-0-	840	1	4694	3	Y	260	257	0			3
							16	4	286	9							
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1817	1	759	9	Y	690	691	0			-0-
02	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	2028	1	11385	3	Y	545	545	0			-0-
							30	4	600	9							
03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	2480	1	11861	3	Y	561	560	0			1
							36	4	617	9							
04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	2093	1	12714	3	Y	518	518	0			1
							45	4	570	9							
*05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1856	1	10374	3	Y	519	514	0			6
							38	4	571	9							
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	13857	X	790	-0-	-13067	-0-	431	1	359	9	Y	326	326	0	1	8	2
02	11088	X	10934	-0-	-154	-0-	694	1	9818	3	Y	359	359	0			2
							27	4	395	9							
03	12276	X	12167	-0-	-109	-0-	647	1	11082	3	Y	368	367	0	1	8	2
							33	4	405	9							
04	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	538	1	9193	3	Y	343	341	0	1	8	3
							34	4	377	9							
05	12307	X	11225	-0-	-1082	-0-	532	1	10283	3	Y	340	337	0			6
							36	4	374	9							
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	150	1	4357	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	154	1	4153	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
03	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	167	1	4460	3	Y	694	693	0			2
							15	4	763	9							
04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0			2
							14	4	598	9							
05	5549	X	4650	-0-	-899	-0-	200	1	3852	3	Y	531	527	0			6
							14	4	584	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	13299 X	1789	-0-	-11510	-0-	1151	1	638	9	Y	580	581	0			2
02	12012 X	9531	-0-	-2481	-0-	1320	1	7632	3	Y	507	507	0			2
						21	4	558	9							
03	11222 X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0			2
						24	4	612	9							
04	10650 X	9880	-0-	-770	-0-	1330	1	8003	3	Y	473	472	0			3
						27	4	520	9							
05	11005 X	10446	-0-	-559	-0-	1371	1	8526	3	Y	472	468	0			7
						30	4	519	9							
06	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	7130 X	644	-0-	-6486	-0-	136	1	508	9	Y	462	461	0			9
02	6440 X	5599	-0-	-841	-0-	306	1	4827	3	Y	413	415	0			7
						12	4	454	9							
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	449	449	0			7
						16	4	494	9							
04	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	344	1	5519	3	Y	512	512	0			7
						19	4	563	9							
05	6355 X	5998	-0-	-357	-0-	466	1	4990	3	Y	477	473	0			11
						17	4	525	9							
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	9176 X	931	-0-	-8245	-0-	165	1	766	9	Y	696	699	0			1
02	8204 X	6159	-0-	-2045	-0-	332	1	5219	3	Y	538	538	0			1
						16	4	592	9							
03	8649 X	7088	-0-	-1561	-0-	381	1	6013	3	Y	614	614	0			1
						19	4	675	9							
04	8070 X	6691	-0-	-1379	-0-	353	1	5683	3	Y	575	575	0			1
						22	4	633	9							
05	7967 X	6801	-0-	-1166	-0-	529	1	5650	3	Y	548	543	0			6
						19	4	603	9							
06	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	15097 X	711	-0-	-14386	-0-	327	1	384	9	Y	349	350	0			4
02	13412 X	12347	-0-	-1065	-0-	719	1	11261	3	Y	306	306	0			4
						30	4	337	9							
03	14601 X	14318	-0-	-283	-0-	823	1	13021	3	Y	395	395	0			4
						39	4	435	9							
04	14100 X	10632	-0-	-3468	-0-	607	1	9756	3	Y	212	213	0			3
						36	4	233	9							
05	14415 X	7360	-0-	-7055	-0-	608	1	6489	3	Y	218	215	0			6
						23	4	240	9							
06	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	13392	X	524	-0-	-12868	-0-	254	1	270	9	Y	245	246	0			2
02	12096	X	10572	-0-	-1524	-0-	616	1	9673	3	Y	233	233	0			2
							27	4	256	9							
03	12121	X	11013	-0-	-1108	-0-	635	1	10077	3	Y	246	247	0			1
							30	4	271	9							
04	11730	X	10342	-0-	-1388	-0-	588	1	9469	3	Y	229	228	0			2
							33	4	252	9							
05	11718	X	10712	-0-	-1006	-0-	892	1	9533	3	Y	226	223	0			5
							38	4	249	9							
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	12555	X	1314	-0-	-11241	-0-	895	1	419	9	Y	381	381	0			5
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1009	1	5821	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1074	1	5996	3	Y	378	377	0			6
							19	4	416	9							
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	911	1	5493	3	Y	331	332	0			5
							20	4	364	9							
05	7998	X	7049	-0-	-949	-0-	922	1	5743	3	Y	330	327	0			8
							21	4	363	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	22258	X	1868	-0-	-20390	-0-	1100	1	768	9	Y	698	701	0			2
02	11816	X	8689	-0-	-3127	-0-	1183	1	6842	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
03	13082	X	10944	-0-	-2138	-0-	1555	1	8688	3	Y	613	612	0			2
							27	4	674	9							
04	10980	X	10692	-0-	-288	-0-	1433	1	8613	3	Y	558	557	0			3
							32	4	614	9							
*05	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1446	1	8988	3	Y	553	548	0			8
							35	4	608	9							
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	15903	X	2140	-0-	-13763	-0-	1415	1	725	9	Y	659	660	0			1
02	14392	X	11190	-0-	-3202	-0-	1554	1	8981	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
03	15934	X	11617	-0-	-4317	-0-	1659	1	9280	3	Y	592	592	0			1
							27	4	651	9							
04	14430	X	10706	-0-	-3724	-0-	1430	1	8608	3	Y	579	578	0			2
							31	4	637	9							
05	14663	X	10758	-0-	-3905	-0-	1400	1	8694	3	Y	574	568	0			8
							33	4	631	9							
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	20584	X	17573	-0-	-3011	-0-	548	1	15962	3	Y	915	918	0			2
							56	4	1007	9							
02	19180	X	15511	-0-	-3669	-0-	521	1	14123	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
03	21235	X	15445	-0-	-5790	-0-	522	1	14022	3	Y	780	778	0			2
							43	4	858	9							
04	18510	X	13190	-0-	-5320	-0-	458	1	11874	3	Y	740	740	0			2
							44	4	814	9							
05	18848	X	14015	-0-	-4833	-0-	648	1	12508	3	Y	738	731	0			9
							47	4	812	9							
06	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	484	1	14128	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							50	4	3047	9							
02	16296	X	15758	-0-	-538	-0-	470	1	12742	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
03	18042	X	16346	-0-	-1696	-0-	539	1	14490	3	Y	1157	1166	0			9
							44	4	1273	9							
04	17160	X	16035	-0-	-1125	-0-	553	1	14301	3	Y	1028	1027	0			10
							50	4	1131	9							
05	17732	X	17036	-0-	-696	-0-	778	1	15075	3	Y	1026	1018	0			18
							54	4	1129	9							
06	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	18817	X	15563	-0-	-3254	-0-	492	1	14335	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
02	16016	X	14150	-0-	-1866	-0-	481	1	13013	3	Y	564	564	0			1
							36	4	620	9							
03	17236	X	15714	-0-	-1522	-0-	534	1	14377	3	Y	690	689	0			2
							44	4	759	9							
04	15630	X	14362	-0-	-1268	-0-	506	1	13137	3	Y	612	611	0			3
							46	4	673	9							
05	15655	X	15364	-0-	-291	-0-	720	1	13920	3	Y	611	606	0			8
							52	4	672	9							
06	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	19406	X	1776	-0-	-17630	-0-	55	1	1610	3	Y	96	96	0			2
							5	4	106	9							
02	2380	X	1608	-0-	-772	-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
							2	4	72	9							
03	2635	X	1171	-0-	-1464	-0-	40	1	1083	3	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
04	2310	X	976	-0-	-1334	-0-	35	1	905	3	Y	31	30	0			2
							2	4	34	9							
05	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	75	1	1451	3	Y	31	30	0			3
							5	4	34	9							
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	357	1	10361	3	Y	558	559	0			7
							38	4	614	9							
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	331	1	8981	3	Y	480	481	0			6
							26	4	528	9							
03	9920	X	9154	-0-	-766	-0-	311	1	8399	3	Y	382	383	0			5
							24	4	420	9							
04	10020	X	9931	-0-	-89	-0-	357	1	9221	3	Y	289	290	0			4
							35	4	318	9							
05	11377	X	8602	-0-	-2775	-0-	408	1	7850	3	Y	286	284	0			6
							29	4	315	9							
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	12493	X	1245	-0-	-11248	-0-	488	1	757	9	N	688	688	0			3
02	14028	X	11945	-0-	-2083	-0-	913	1	10218	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
03	15531	X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0			3
							34	4	828	9							
04	15030	X	12480	-0-	-2550	-0-	795	1	10867	3	N	707	707	0			3
							40	4	778	9							
05	13237	X	12751	-0-	-486	-0-	921	1	11019	3	N	702	695	0			10
							39	4	772	9							
06	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	2518	-0-	-14470	-0-	842	1	1676	9	N	1524	1525	0	1	8	11
02	15344	X	14983	-0-	-361	-0-	1135	1	12689	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0			8
							44	4	1305	9							
04	18420	X	17209	-0-	-1211	-0-	1090	1	14888	3	N	1071	1071	0			8
							53	4	1178	9							
05	19034	X	18787	-0-	-247	-0-	1351	1	16201	3	N	1067	1058	0			17
							61	4	1174	9							
06	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					17

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
01	1209	X	511	-0-	-698	-0-	87	1	424	9	N	385	387	0			5
02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
03	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0			3
							5	4	275	9							
04	3120	X	1957	-0-	-1163	-0-	114	1	1568	3	N	246	247	0			2
							4	4	271	9							
05	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	169	1	2032	3	N	240	239	0			3
							9	4	264	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	14539	X	6334	-0-	-8205	-0-	205	1	5936	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
02	10500	X	4354	-0-	-6146	-0-	151	1	4070	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
03	10788	X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0			3
							18	4	190	9							
04	10440	X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0			5
							16	4	154	9							
05	7595	X	6292	-0-	-1303	-0-	301	1	5818	3	Y	138	137	0			6
							21	4	152	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	17050	X	9077	-0-	-7973	-0-	293	1	8512	3	Y	222	222	0			4
							28	4	244	9							
02	16016	X	11699	-0-	-4317	-0-	404	1	10949	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
03	17732	X	11426	-0-	-6306	-0-	396	1	10672	3	Y	295	294	0			4
							33	4	325	9							
04	16470	X	12221	-0-	-4249	-0-	440	1	11392	3	Y	316	317	0			3
							41	4	348	9							
05	12958	X	9067	-0-	-3891	-0-	428	1	8262	3	Y	315	313	0			5
							30	4	347	9							
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	16120	X	2113	-0-	-14007	-0-	785	1	1328	9	N	1207	1207	0			4
02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1257	1	14051	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
03	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	1321	1	14954	3	N	1239	1240	0			3
							46	4	1363	9							
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	1112	1	15213	3	N	1165	1164	0			4
							56	4	1282	9							
05	18383	X	17832	-0-	-551	-0-	1270	1	15233	3	N	1158	1147	0			15
							55	4	1274	9							
06	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					15

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
01	10385	X	108	-0-	-10277	-0-	40	1	68	9	N	62	64	0			-0-
02	8960	X	1080	-0-	-7880	-0-	67	1	756	3	N	233	231	0			2
							1	4	256	9							
03	8463	X	1521	-0-	-6942	-0-	103	1	1177	3	N	217	216	0			3
							2	4	239	9							
04	1500	X	947	-0-	-553	-0-	55	1	740	3	N	137	137	0			3
							1	4	151	9							
05	1550	X	881	-0-	-669	-0-	55	1	673	3	N	137	135	0			5
							2	4	151	9							
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	13888	X	10007	-0-	-3881	-0-	304	1	8825	3	N	770	770	0			1
							31	4	847	9							
02	12544	X	8354	-0-	-4190	-0-	271	1	7338	3	N	659	660	0			-0-
							20	4	725	9							
03	12896	X	9353	-0-	-3543	-0-	303	1	8172	3	N	776	775	0			1
							24	4	854	9							
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	398	1	10296	3	N	750	748	0			3
							37	4	825	9							
*05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	514	1	9917	3	N	750	744	0			9
							37	4	825	9							
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					9

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
01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	451	1	13143	3	N	1224	1227	0			7
							46	4	1346	9							
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	474	1	12836	3	N	1160	1161	0			6
							36	4	1276	9							
03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	519	1	13954	3	N	1167	1168	0			5
							43	4	1284	9							
04	11670	X	10896	-0-	-774	-0-	359	1	9306	3	N	1087	1086	0			6
							35	4	1196	9							
05	16182	X	11595	-0-	-4587	-0-	511	1	9871	3	N	1069	1060	0			15
							37	4	1176	9							
06	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					15

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
01	16399	X	2027	-0-	-14372	-0-	793	1	1234	9	Y	1122	1125	0			3
02	14700	X	9581	-0-	-5119	-0-	982	1	7473	3	Y	1004	1005	0			2
							22	4	1104	9							
03	16275	X	9480	-0-	-6795	-0-	907	1	7175	3	Y	1252	1250	0			4
							21	4	1377	9							
04	14370	X	12206	-0-	-2164	-0-	910	1	9614	3	Y	1498	1493	0			9
							34	4	1648	9							
05	20150	X	11200	-0-	-8950	-0-	758	1	8773	3	Y	1487	1474	0			22
							33	4	1636	9							
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	17546	X	14253	-0-	-3293	-0-	448	1	13005	3	Y	685	686	0			-0-
							46	4	754	9							
02	14252	X	12866	-0-	-1386	-0-	432	1	11687	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
03	15779	X	12490	-0-	-3289	-0-	421	1	11336	3	Y	635	635	0			-0-
							34	4	699	9							
04	14640	X	10779	-0-	-3861	-0-	379	1	9793	3	Y	520	519	0			1
							35	4	572	9							
05	15066	X	11465	-0-	-3601	-0-	533	1	10322	3	Y	520	515	0			6
							38	4	572	9							
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	12896	X	9223	-0-	-3673	-0-	291	1	8457	3	Y	405	405	0			-0-
							29	4	446	9							
02	11648	X	8585	-0-	-3063	-0-	290	1	7847	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
03	12648	X	10747	-0-	-1901	-0-	364	1	9781	3	Y	521	520	0			1
							29	4	573	9							
04	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	374	1	9672	3	Y	496	495	0			2
							35	4	546	9							
*05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	526	1	10160	3	Y	494	490	0			6
							38	4	543	9							
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	12524	X	11214	-0-	-1310	-0-	353	1	10284	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
02	11704	X	10094	-0-	-1610	-0-	341	1	9249	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
03	12958	X	10480	-0-	-2478	-0-	356	1	9593	3	Y	456	456	0			-0-
							29	4	502	9							
04	12540	X	7262	-0-	-5278	-0-	258	1	6681	3	Y	272	271	0			1
							24	4	299	9							
05	11222	X	9517	-0-	-1705	-0-	452	1	8727	3	Y	279	277	0			3
							31	4	307	9							
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	8711	X	1479	-0-	-7232	-0-	392	1	1087	9	Y	988	991	0			1
02	7868	X	6370	-0-	-1498	-0-	601	1	4573	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	640	1	5067	3	Y	1095	1094	0			2
							15	4	1205	9							
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	537	1	5673	3	Y	1066	1066	0			2
							22	4	1173	9							
*05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	468	1	5424	3	Y	1070	1060	0			12
							20	4	1177	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	T. A.		1027	-0-	1027	1027	392	1	635	9	Y	577	578	0			2
02	T. A.		5891	-0-	5891	6918	604	1	4595	3	Y	617	617	0			2
							13	4	679	9							
03	T. A.		7007	-0-	7007	13925	696	1	5506	3	Y	715	715	0			2
							18	4	787	9							
04	T. A.		6719	-0-	6719	20644	520	1	5494	3	Y	624	624	0			2
							19	4	686	9							
05	T. A.		6333	-0-	6333	26977	449	1	5183	3	Y	622	615	0			9
							17	4	684	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26977					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	2666	X	937	-0-	-1729	-0-	267	1	670	9	Y	609	610	0			-0-
02	3556	X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
							5	4	487	9							
03	3937	X	3162	-0-	-775	-0-	298	1	2354	3	Y	457	456	0			1
							7	4	503	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	3	Y	679	676	0			4
							14	4	747	9							
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	3	Y	670	664	0			10
							12	4	737	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	13237	X	8173	-0-	-5064	-0-	252	1	7352	3	N	494	494	0			-0-
							26	4	543	9							
02	10780	X	7194	-0-	-3586	-0-	238	1	6466	3	N	430	430	0			-0-
							17	4	473	9							
03	11935	X	8552	-0-	-3383	-0-	277	1	7441	3	N	737	735	0			2
							23	4	811	9							
04	11550	X	9495	-0-	-2055	-0-	324	1	8346	3	N	722	721	0			3
							31	4	794	9							
05	11532	X	8987	-0-	-2545	-0-	401	1	7763	3	N	722	715	0			10
							29	4	794	9							
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					10

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
01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	429	1	12485	3	Y	524	524	0			1
							45	4	576	9							
02	13272	X	12470	-0-	-802	-0-	423	1	11448	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
03	14694	X	13381	-0-	-1313	-0-	457	1	12284	3	Y	548	548	0			1
							37	4	603	9							
04	14310	X	13776	-0-	-534	-0-	489	1	12652	3	Y	536	534	0			3
							45	4	590	9							
05	14787	X	14488	-0-	-299	-0-	681	1	13171	3	Y	534	529	0			8
							49	4	587	9							
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	198	1	5746	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
02	6132	X	5696	-0-	-436	-0-	193	1	5246	3	Y	219	220	0			1
							16	4	241	9							
03	6541	X	5099	-0-	-1442	-0-	176	1	4698	3	Y	190	190	0			1
							16	4	209	9							
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
05	6417	X	4894	-0-	-1523	-0-	231	1	4469	3	Y	163	161	0			4
							15	4	179	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	32147	X	26575	-0-	-5572	-0-	822	1	23962	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
							83	4	1708	9							
02	29036	X	23904	-0-	-5132	-0-	794	1	21520	3	Y	1392	1393	0			3
							59	4	1531	9							
03	29884	X	26018	-0-	-3866	-0-	867	1	23345	3	Y	1578	1577	0			4
							70	4	1736	9							
04	27990	X	25128	-0-	-2862	-0-	868	1	22494	3	Y	1532	1529	0			7
							81	4	1685	9							
05	28024	X	25918	-0-	-2106	-0-	1189	1	22958	3	Y	1533	1521	0			19
							85	4	1686	9							
06	25710	X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	14415	X	8812	-0-	-5603	-0-	282	1	8206	3	Y	269	269	0			5
							28	4	296	9							
02	9128	X	7408	-0-	-1720	-0-	254	1	6894	3	Y	220	220	0			5
							18	4	242	9							
03	10106	X	6027	-0-	-4079	-0-	208	1	5602	3	Y	181	182	0			4
							18	4	199	9							
04	9030	X	6656	-0-	-2374	-0-	239	1	6179	3	Y	197	196	0			5
							21	4	217	9							
05	9176	X	7093	-0-	-2083	-0-	337	1	6519	3	Y	196	193	0			8
							21	4	216	9							
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	12896	X	12635	-0-	-261	-0-	403	1	11720	3	Y	428	431	0			4
							41	4	471	9							
02	11004	X	10186	-0-	-818	-0-	349	1	9430	3	Y	345	347	0			2
							27	4	380	9							
03	12183	X	10459	-0-	-1724	-0-	359	1	9661	3	Y	373	373	0			2
							29	4	410	9							
04	15690	X	9394	-0-	-6296	-0-	332	1	8607	3	Y	385	384	0			3
							31	4	424	9							
05	16213	X	12892	-0-	-3321	-0-	611	1	11819	3	Y	380	378	0			5
							44	4	418	9							
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	22382	X	13941	-0-	-8441	-0-	445	1	12977	3	Y	430	428	0			4
							46	4	473	9							
02	20216	X	17377	-0-	-2839	-0-	596	1	16153	3	Y	530	529	0			5
							45	4	583	9							
03	20119	X	18209	-0-	-1910	-0-	630	1	16965	3	Y	512	512	0			5
							51	4	563	9							
04	18720	X	16624	-0-	-2096	-0-	598	1	15509	3	Y	417	417	0			5
							58	4	459	9							
05	19251	X	12976	-0-	-6275	-0-	613	1	11855	3	Y	421	418	0			8
							45	4	463	9							
06	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20187	-0-	-1420	-0-	640	1	18612	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
02	18032	X	14929	-0-	-3103	-0-	506	1	13699	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	639	1	17198	3	Y	795	794	0			1
							52	4	875	9							
04	19200	X	16917	-0-	-2283	-0-	600	1	15530	3	Y	663	662	0			2
							58	4	729	9							
05	20181	X	18371	-0-	-1810	-0-	865	1	16717	3	Y	663	656	0			9
							60	4	729	9							
06	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	24974	-0-	-4073	-0-	796	1	23137	3	Y	872	875	0			-0-
							82	4	959	9							
02	26236	X	22075	-0-	-4161	-0-	754	1	20422	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
03	29047	X	23530	-0-	-5517	-0-	807	1	21745	3	Y	827	826	0			1
							68	4	910	9							
04	26790	X	22308	-0-	-4482	-0-	797	1	20609	3	Y	754	753	0			2
							73	4	829	9							
05	26784	X	22999	-0-	-3785	-0-	1087	1	21012	3	Y	750	744	0			8
							75	4	825	9							
06	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18296	-0-	-1544	-0-	581	1	16909	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02	17920	X	16751	-0-	-1169	-0-	569	1	15425	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03	19840	X	17648	-0-	-2192	-0-	605	1	16274	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
04	17610	X	16770	-0-	-840	-0-	597	1	15481	3	Y	576	576	0			-0-
							58	4	634	9							
05	18538	X	16385	-0-	-2153	-0-	772	1	14924	3	Y	577	573	0			4
							54	4	635	9							
06	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	16058	X	13999	-0-	-2059	-0-	448	1	13019	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02	14280	X	12277	-0-	-2003	-0-	421	1	11425	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03	15810	X	13755	-0-	-2055	-0-	474	1	12790	3	Y	411	411	0			-0-
							39	4	452	9							
04	15300	X	12393	-0-	-2907	-0-	444	1	11517	3	Y	355	355	0			-0-
							41	4	391	9							
05	14198	X	12417	-0-	-1781	-0-	591	1	11394	3	Y	354	352	0			2
							43	4	389	9							
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	21005	-0-	-3175	-0-	670	1	19502	3	Y	695	696	0			-0-
							68	4	765	9							
02	21840	X	18507	-0-	-3333	-0-	634	1	17154	3	Y	611	611	0			-0-
							47	4	672	9							
03	24180	X	19560	-0-	-4620	-0-	673	1	18114	3	Y	654	653	0			1
							54	4	719	9							
04	22560	X	18067	-0-	-4493	-0-	647	1	16756	3	Y	549	550	0			-0-
							60	4	604	9							
05	22258	X	17917	-0-	-4341	-0-	849	1	16405	3	Y	549	545	0			4
							59	4	604	9							
06	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	22196	X	18918	-0-	-3278	-0-	605	1	17608	3	Y	584	584	0			-0-
							63	4	642	9							
02	20412	X	16757	-0-	-3655	-0-	576	1	15577	3	Y	511	511	0			-0-
							42	4	562	9							
03	22599	X	17267	-0-	-5332	-0-	596	1	16033	3	Y	535	535	0			-0-
							49	4	589	9							
04	21870	X	14509	-0-	-7361	-0-	519	1	13444	3	Y	454	454	0			-0-
							47	4	499	9							
05	20243	X	15536	-0-	-4707	-0-	737	1	14250	3	Y	451	448	0			3
							53	4	496	9							
06	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	24273	X	20639	-0-	-3634	-0-	656	1	19135	3	Y	710	711	0			-0-
							67	4	781	9							
02	21924	X	17855	-0-	-4069	-0-	611	1	16533	3	Y	605	605	0			-0-
							45	4	666	9							
03	21855	X	20495	-0-	-1360	-0-	704	1	18960	3	Y	703	703	0			-0-
							58	4	773	9							
04	21360	X	19079	-0-	-2281	-0-	680	1	17634	3	Y	638	637	0			1
							63	4	702	9							
05	22072	X	18590	-0-	-3482	-0-	877	1	16953	3	Y	634	629	0			6
							63	4	697	9							
06	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	15965	X	2169	-0-	-13796	-0-	1259	1	910	9	Y	827	827	0			1
02	14700	X	8175	-0-	-6525	-0-	853	1	6692	3	Y	555	556	0			-0-
							19	4	611	9							
03	16275	X	9462	-0-	-6813	-0-	960	1	7716	3	Y	693	691	0			2
							24	4	762	9							
04	11430	X	8629	-0-	-2801	-0-	882	1	7064	3	Y	598	598	0			2
							25	4	658	9							
05	10416	X	8992	-0-	-1424	-0-	1115	1	7191	3	Y	598	593	0			7
							28	4	658	9							
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	871	-0-	-6228	-0-	599	1	272	9	Y	247	249	0			5
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
							16	4	228	9							
03	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	672	1	5395	3	Y	206	206	0			5
							17	4	227	9							
04	6810	X	5718	-0-	-1092	-0-	618	1	4966	3	Y	104	104	0			5
							20	4	114	9							
05	7037	X	5578	-0-	-1459	-0-	732	1	4713	3	Y	106	105	0			6
							16	4	117	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	13237	X	1249	-0-	-11988	-0-	658	1	591	9	Y	537	539	0			-0-
02	11200	X	6023	-0-	-5177	-0-	623	1	4888	3	Y	453	453	0			-0-
							14	4	498	9							
03	12400	X	8068	-0-	-4332	-0-	816	1	6555	3	Y	615	615	0			-0-
							20	4	677	9							
04	9510	X	8079	-0-	-1431	-0-	832	1	6665	3	Y	508	508	0			-0-
							23	4	559	9							
05	9579	X	8059	-0-	-1520	-0-	1002	1	6472	3	Y	513	508	0			5
							21	4	564	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	4433	X	626	-0-	-3807	-0-	366	1	260	9	Y	236	237	0			6
02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
03	2945	X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
							20	9									
04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	345	1	2776	3	Y	443	440	0			5
							10	4	487	9							
05	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	373	1	2410	3	Y	424	421	0			8
							10	4	466	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	11594	X	9802	-0-	-1792	-0-	302	1	8783	3	Y	624	625	0			1
							31	4	686	9							
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	Y	624	625	0			-0-
							24	4	686	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	356	1	9616	3	Y	673	672	0			1
							29	4	740	9							
04	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	362	1	9350	3	Y	657	656	0			2
							35	4	723	9							
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	471	1	9136	3	Y	653	646	0			9
							33	4	718	9							
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	672	-0-	-3327	-0-	551	1	121	9	Y	110	111	0			2
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	430	1	3467	3	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
04	6000	X	4564	-0-	-1436	-0-	486	1	3892	3	Y	155	154	0			3
							15	4	171	9							
05	6200	X	4506	-0-	-1694	-0-	580	1	3741	3	Y	155	153	0			5
							14	4	171	9							
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	1847	-0-	-10832	-0-	1139	1	708	9	Y	644	645	0			3
02	11676	X	10046	-0-	-1630	-0-	1066	1	8362	3	Y	541	542	0			2
							23	4	595	9							
03	12927	X	10318	-0-	-2609	-0-	1068	1	8595	3	Y	572	571	0			3
							26	4	629	9							
04	12510	X	9071	-0-	-3439	-0-	950	1	7620	3	Y	431	431	0			3
							27	4	474	9							
05	11408	X	9825	-0-	-1583	-0-	1250	1	8066	3	Y	434	430	0			7
							32	4	477	9							
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	16647	X	14921	-0-	-1726	-0-	436	1	12692	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
02	15036	X	14498	-0-	-538	-0-	460	1	12454	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
03	15376	X	14902	-0-	-474	-0-	482	1	12949	3	Y	1301	1303	0			4
							40	4	1431	9							
04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	497	1	12855	3	Y	1290	1288	0			6
							46	4	1419	9							
05	16058	X	15368	-0-	-690	-0-	685	1	13226	3	Y	1280	1269	0			17
							49	4	1408	9							
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	11160	X	9807	-0-	-1353	-0-	298	1	8680	3	Y	725	725	0			-0-
							31	4	798	9							
02	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	357	1	9646	3	Y	792	791	0			1
							27	4	871	9							
03	9362	X	9164	-0-	-198	-0-	302	1	8101	3	Y	670	670	0			1
							24	4	737	9							
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	3	Y	654	652	0			3
							36	4	719	9							
05	12059	X	10529	-0-	-1530	-0-	481	1	9295	3	Y	654	648	0			9
							34	4	719	9							
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	341	1	9951	3	Y	373	373	0			3
							36	4	410	9							
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	422	1	11440	3	Y	311	312	0			2
							31	4	342	9							
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	451	1	12120	3	Y	297	297	0			2
							36	4	327	9							
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	433	1	11236	3	Y	307	307	0			2
							41	4	338	9							
*05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	596	1	11522	3	Y	305	303	0			4
							43	4	336	9							
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-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
01	9796	X	8064	-0-	-1732	-0-	247	1	7179	3	Y	556	557	0			-0-
							26	4	612	9							
02	8932	X	7137	-0-	-1795	-0-	236	1	6365	3	Y	472	472	0			-0-
							17	4	519	9							
03	9889	X	6512	-0-	-3377	-0-	216	1	5812	3	Y	423	423	0			-0-
							19	4	465	9							
04	9570	X	5955	-0-	-3615	-0-	203	1	5290	3	Y	402	401	0			1
							20	4	442	9							
05	9455	X	7042	-0-	-2413	-0-	324	1	6262	3	Y	395	392	0			4
							21	4	435	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	16616	X	11241	-0-	-5375	-0-	358	1	10401	3	Y	404	407	0			1
							38	4	444	9							
02	14420	X	10657	-0-	-3763	-0-	367	1	9924	3	Y	307	307	0			1
							28	4	338	9							
03	13516	X	10871	-0-	-2645	-0-	373	1	10063	3	Y	366	366	0			1
							32	4	403	9							
04	13740	X	9921	-0-	-3819	-0-	353	1	9157	3	Y	343	342	0			2
							34	4	377	9							
05	14198	X	9823	-0-	-4375	-0-	462	1	8955	3	Y	341	340	0			3
							31	4	375	9							
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	20150	X	14516	-0-	-5634	-0-	462	1	13450	3	Y	506	506	0			-0-
							47	4	557	9							
02	19208	X	11881	-0-	-7327	-0-	400	1	10849	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
03	21266	X	12837	-0-	-8429	-0-	435	1	11717	3	Y	590	590	0			-0-
							36	4	649	9							
04	20580	X	12140	-0-	-8440	-0-	426	1	11028	3	Y	586	585	0			1
							41	4	645	9							
05	14787	X	12122	-0-	-2665	-0-	564	1	10882	3	Y	579	574	0			6
							39	4	637	9							
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	16326	-0-	-600	-0-	514	1	15002	3	Y	688	688	0			6
							53	4	757	9							
02	15288	X	11564	-0-	-3724	-0-	388	1	10519	3	Y	572	573	0			5
							28	4	629	9							
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	439	1	11859	3	Y	654	653	0			6
							36	4	719	9							
04	12090	X	11604	-0-	-486	-0-	407	1	10529	3	Y	573	573	0			6
							38	4	630	9							
05	16337	X	12248	-0-	-4089	-0-	571	1	11011	3	Y	569	563	0			12
							40	4	626	9							
06	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	21576	X	11706	-0-	-9870	-0-	365	1	10639	3	Y	604	599	0			7
							38	4	664	9							
02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	380	1	10289	3	Y	603	602	0			8
							28	4	663	9							
03	19003	X	13638	-0-	-5365	-0-	455	1	12262	3	Y	804	803	0			9
							37	4	884	9							
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	432	1	11181	3	Y	652	651	0			10
							41	4	717	9							
05	12586	X	10122	-0-	-2464	-0-	461	1	8914	3	Y	651	644	0			17
							31	4	716	9							
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	14415	X	11044	-0-	-3371	-0-	348	1	10117	3	Y	494	494	0			3
							36	4	543	9							
02	13020	X	12370	-0-	-650	-0-	417	1	11299	3	Y	566	566	0			3
							31	4	623	9							
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	435	1	11715	3	Y	599	600	0			2
							36	4	659	9							
04	13170	X	12084	-0-	-1086	-0-	426	1	11037	3	Y	527	527	0			2
							41	4	580	9							
05	13702	X	11787	-0-	-1915	-0-	549	1	10621	3	Y	525	520	0			7
							39	4	578	9							
06	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	22227	X	17228	-0-	-4999	-0-	542	1	15786	3	Y	768	763	0			5
							55	4	845	9							
02	19460	X	13170	-0-	-6290	-0-	443	1	11970	3	Y	658	659	0			4
							33	4	724	9							
03	20584	X	14216	-0-	-6368	-0-	476	1	12817	3	Y	804	803	0			5
							39	4	884	9							
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	454	1	11753	3	Y	735	735	0			5
							42	4	809	9							
05	17236	X	12680	-0-	-4556	-0-	582	1	11251	3	Y	732	724	0			13
							42	4	805	9							
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	15100	-0-	-4492	-0-	472	1	13776	3	Y	731	732	0			-0-
							48	4	804	9							
02	16940	X	13869	-0-	-3071	-0-	467	1	12637	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03	15593	X	15368	-0-	-225	-0-	520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
04	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	507	1	13155	3	Y	591	590	0			2
							46	4	650	9							
05	15345	X	14288	-0-	-1057	-0-	668	1	12923	3	Y	590	584	0			8
							48	4	649	9							
06	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	21638	X	10071	-0-	-11567	-0-	318	1	9246	3	Y	430	433	0			-0-
							34	4	473	9							
02	18312	X	13443	-0-	-4869	-0-	452	1	12233	3	Y	659	658	0			1
							33	4	725	9							
03	19747	X	14719	-0-	-5028	-0-	495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
							41	4	877	9							
04	20640	X	13632	-0-	-7008	-0-	476	1	12313	3	Y	726	726	0			2
							44	4	799	9							
05	21328	X	13481	-0-	-7847	-0-	621	1	12020	3	Y	723	715	0			10
							45	4	795	9							
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	558	1	16252	3	Y	805	806	0			2
							58	4	886	9							
02	14728	X	11910	-0-	-2818	-0-	400	1	10865	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03	15004	X	12130	-0-	-2874	-0-	410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
							34	4	647	9							
04	18270	X	11729	-0-	-6541	-0-	410	1	10625	3	Y	595	594	0			4
							39	4	655	9							
05	18879	X	12219	-0-	-6660	-0-	567	1	10965	3	Y	588	582	0			10
							40	4	647	9							
06	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	18569	X	15025	-0-	-3544	-0-	480	1	13947	3	Y	500	499	0			4
							48	4	550	9							
02	15820	X	12588	-0-	-3232	-0-	429	1	11641	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03	17515	X	13539	-0-	-3976	-0-	465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
							37	4	546	9							
04	14880	X	12080	-0-	-2800	-0-	433	1	11182	3	Y	385	386	0			5
							41	4	424	9							
05	15035	X	12536	-0-	-2499	-0-	593	1	11481	3	Y	381	379	0			7
							43	4	419	9							
06	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	509	1	14837	3	Y	717	718	0			3
							52	4	789	9							
02	16100	X	14601	-0-	-1499	-0-	495	1	13398	3	Y	609	610	0			2
							38	4	670	9							
03	17701	X	15390	-0-	-2311	-0-	527	1	14159	3	Y	601	601	0			2
							43	4	661	9							
04	16170	X	14247	-0-	-1923	-0-	506	1	13101	3	Y	540	540	0			2
							46	4	594	9							
05	16182	X	14412	-0-	-1770	-0-	678	1	13094	3	Y	537	532	0			7
							49	4	591	9							
06	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	25885	X	18122	-0-	-7763	-0-	515	1	15018	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
							53	4	2536	9							
02	21980	X	17101	-0-	-4879	-0-	518	1	14040	3	Y	2276	2278	0			10
							39	4	2504	9							
03	22351	X	17997	-0-	-4354	-0-	546	1	14700	3	Y	2459	2456	0			13
							46	4	2705	9							
04	20490	X	17771	-0-	-2719	-0-	561	1	14538	3	Y	2383	2380	0			16
							51	4	2621	9							
05	19499	X	17434	-0-	-2065	-0-	728	1	14051	3	Y	2365	2344	0			37
							53	4	2602	9							
06	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	17887	X	1383	-0-	-16504	-0-	307	1	1076	9	Y	978	981	0			7
02	13804	X	9545	-0-	-4259	-0-	541	1	8013	3	Y	882	884	0			5
							21	4	970	9							
03	14260	X	9768	-0-	-4492	-0-	601	1	8175	3	Y	880	881	0			4
							24	4	968	9							
04	12990	X	11158	-0-	-1832	-0-	663	1	9364	3	Y	996	993	0			7
							35	4	1096	9							
05	11873	X	9532	-0-	-2341	-0-	632	1	7784	3	Y	989	981	0			15
							28	4	1088	9							
06	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	29047	X	3203	-0-	-25844	-0-	607	1	2596	9	Y	2360	2367	0	1	8	11
02	24192	X	17731	-0-	-6461	-0-	983	1	14558	3	Y	1955	1961	0			5
							39	4	2151	9							
03	24986	X	18793	-0-	-6193	-0-	1136	1	15435	3	Y	1978	1978	0			5
							46	4	2176	9							
04	23310	X	18565	-0-	-4745	-0-	1074	1	15194	3	Y	2040	2036	0			9
							53	4	2244	9							
05	23870	X	18713	-0-	-5157	-0-	1234	1	15200	3	Y	2019	2001	0			27
							58	4	2221	9							
06	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	1114	-0-	-11596	-0-	215	1	899	9	Y	817	818	0			-0-
02	10248	X	6967	-0-	-3281	-0-	386	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
							17	4	829	9							
03	9827	X	6060	-0-	-3767	-0-	364	1	4919	3	Y	693	693	0			-0-
							15	4	762	9							
04	9060	X	6436	-0-	-2624	-0-	366	1	5168	3	Y	802	800	0			2
							20	4	882	9							
05	7719	X	6036	-0-	-1683	-0-	385	1	4759	3	Y	796	789	0			9
							16	4	876	9							
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	2085	-0-	-15802	-0-	302	1	1783	9	Y	1621	1627	0	1	8	3
02	14728	X	12806	-0-	-1922	-0-	678	1	10051	3	Y	1863	1864	0			2
							28	4	2049	9							
03	15190	X	11154	-0-	-4036	-0-	646	1	8784	3	Y	1542	1541	0			3
							28	4	1696	9							
04	14190	X	10015	-0-	-4175	-0-	559	1	7909	3	Y	1383	1381	0	1	8	4
							26	4	1521	9							
05	14167	X	10842	-0-	-3325	-0-	704	1	8649	3	Y	1324	1312	0			16
							33	4	1456	9							
06	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	23529	X	16861	-0-	-6668	-0-	472	1	13760	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							48	4	2581	9							
02	19740	X	13656	-0-	-6084	-0-	418	1	11330	3	Y	1706	1711	0			2
							31	4	1877	9							
03	17794	X	13786	-0-	-4008	-0-	429	1	11527	3	Y	1633	1633	0			2
							34	4	1796	9							
04	16830	X	14074	-0-	-2756	-0-	454	1	11751	3	Y	1661	1660	0			3
							42	4	1827	9							
05	16864	X	14145	-0-	-2719	-0-	604	1	11686	3	Y	1647	1632	0			18
							43	4	1812	9							
06	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	30008	X	18384	-0-	-11624	-0-	509	1	14838	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							52	4	2985	9							
02	25172	X	15407	-0-	-9765	-0-	460	1	12435	3	Y	2252	2259	0			8
							35	4	2477	9							
03	21142	X	16392	-0-	-4750	-0-	492	1	13235	3	Y	2385	2385	0			8
							41	4	2624	9							
04	20460	X	14659	-0-	-5801	-0-	442	1	11468	3	Y	2462	2457	0			13
							41	4	2708	9							
05	20956	X	13565	-0-	-7391	-0-	533	1	10299	3	Y	2450	2428	0			35
							38	4	2695	9							
06	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13411	-0-	13411	13411	368	1	10744	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
						38	4	2261	9							
02	DLQ G-10	11638	-0-	11638	25049	342	1	9282	3	Y	1806	1810	0			11
						27	4	1987	9							
03	DLQ G-10	12985	-0-	12985	38034	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0			12
						32	4	2279	9							
04	DLQ G-10	12116	-0-	12116	50150	372	1	9612	3	Y	1906	1903	0			15
						35	4	2097	9							
05	DLQ G-10	11908	-0-	11908	62058	481	1	9304	3	Y	1899	1882	0			32
						34	4	2089	9							
06	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	51270					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	23674	-0-	23674	23674	739	1	21517	3	Y	1219	1220	0			4
						77	4	1341	9							
02	DLQ G-10	21389	-0-	21389	45063	717	1	19438	3	Y	1073	1074	0			3
						54	4	1180	9							
03	DLQ G-10	23106	-0-	23106	68169	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0			4
						65	4	1202	9							
04	DLQ G-10	21419	-0-	21419	89588	754	1	19510	3	Y	987	986	0			5
						69	4	1086	9							
05	DLQ G-10	21619	-0-	21619	111207	1006	1	19463	3	Y	982	973	0			14
						70	4	1080	9							
06	20213 X	NO RPT	-0-	-20213	90994					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	429	1	12486	3	Y	621	621	0			-0-
						45	4	683	9							
02	DLQ G-10	12623	-0-	12623	26266	426	1	11562	3	Y	549	549	0			-0-
						31	4	604	9							
03	DLQ G-10	13719	-0-	13719	39985	468	1	12598	3	Y	559	559	0			-0-
						38	4	615	9							
04	DLQ G-10	12667	-0-	12667	52652	449	1	11625	3	Y	501	500	0			1
						42	4	551	9							
05	DLQ G-10	12856	-0-	12856	65508	604	1	11660	3	Y	499	495	0			5
						43	4	549	9							
06	12267 X	NO RPT	-0-	-12267	53241					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	57443 X	6758	-0-	-50685	-0-	195	1	5677	3	Y	787	785	0			4
						20	4	866	9							
02	49700 X	7242	-0-	-42458	-0-	220	1	5976	3	Y	935	934	0			5
						17	4	1029	9							
03	51305 X	7790	-0-	-43515	-0-	245	1	6606	3	Y	835	835	0			5
						20	4	919	9							
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	776	776	0			5
						24	4	854	9							
*05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	370	1	7152	3	Y	771	764	0			12
						26	4	848	9							
06	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

01	56916 X	28823	-0-	-28093	-0-	887	1	25822	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
						90	4	2024	9							
02	48048 X	26335	-0-	-21713	-0-	862	1	23362	3	Y	1862	1865	0			7
						63	4	2048	9							
03	49476 X	25135	-0-	-24341	-0-	829	1	22302	3	Y	1760	1761	0			6
						68	4	1936	9							
04	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	883	1	22889	3	Y	1788	1786	0			8
						81	4	1967	9							
05	29171 X	25828	-0-	-3343	-0-	1169	1	22612	3	Y	1786	1771	0			23
						82	4	1965	9							
06	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

01	54870 X	41143	-0-	-13727	-0-	1245	1	36258	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
						128	4	3512	9							
02	41860 X	35603	-0-	-6257	-0-	1161	1	31408	3	Y	2680	2688	0			11
						86	4	2948	9							
03	46345 X	36150	-0-	-10195	-0-	1184	1	31840	3	Y	2754	2753	0			12
						97	4	3029	9							
04	43920 X	32793	-0-	-11127	-0-	1118	1	28941	3	Y	2391	2390	0			13
						104	4	2630	9							
05	41447 X	33191	-0-	-8256	-0-	1498	1	28964	3	Y	2384	2362	0			35
						107	4	2622	9							
06	39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	45787 X	26850	-0-	-18937	-0-	706	1	20551	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
						72	4	5521	9							
02	41356 X	22555	-0-	-18801	-0-	626	1	16953	3	Y	4481	4487	0			25
						47	4	4929	9							
03	37603 X	23087	-0-	-14516	-0-	635	1	17079	3	Y	4838	4836	0			27
						51	4	5322	9							
04	32670 X	20127	-0-	-12543	-0-	590	1	15282	3	Y	3818	3819	0			26
						55	4	4200	9							
05	29605 X	21411	-0-	-8194	-0-	850	1	16422	3	Y	3709	3676	0			59
						59	4	4080	9							
06	25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					59

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

01	44609 X	15596	-0-	-29013	-0-	467	1	13606	3	Y	1341	1340	0			7
						48	4	1475	9							
02	39200 X	24277	-0-	-14923	-0-	784	1	21237	3	Y	1999	1996	0			10
						57	4	2199	9							
03	39711 X	29704	-0-	-10007	-0-	979	1	26383	3	Y	2056	2056	0			10
						80	4	2262	9							
04	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	924	1	23947	3	Y	1804	1803	0			11
						85	4	1984	9							
05	26877 X	26637	-0-	-240	-0-	1209	1	23363	3	Y	1799	1783	0			27
						86	4	1979	9							
06	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

01	41757 X	35805	-0-	-5952	-0-	1023	1	29770	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
						105	4	4907	9							
02	37716 X	31891	-0-	-5825	-0-	954	1	25851	3	Y	4561	4563	0			27
						69	4	5017	9							
03	41695 X	33310	-0-	-8385	-0-	1036	1	27906	3	Y	3894	3898	0			23
						85	4	4283	9							
04	37350 X	28311	-0-	-9039	-0-	873	1	22591	3	Y	4333	4322	0			34
						81	4	4766	9							
05	37107 X	29029	-0-	-8078	-0-	1195	1	23094	3	Y	4232	4195	0			71
						85	4	4655	9							
06	34650 X	NO RPT	-0-	-34650	-0-					Y	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

01	96193 X	27092	-0-	-69101	-0-	785	1	22837	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
						82	4	3388	9							
02	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	715	1	19341	3	Y	2612	2617	0			8
						53	4	2873	9							
03	38595 X	23502	-0-	-15093	-0-	739	1	19906	3	Y	2542	2541	0			9
						61	4	2796	9							
04	31650 X	19715	-0-	-11935	-0-	652	1	16884	3	Y	1925	1926	0			8
						61	4	2118	9							
05	28892 X	19195	-0-	-9697	-0-	840	1	16224	3	Y	1884	1868	0			24
						59	4	2072	9							
06	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	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
01	96193	X	34840	-0-	-61353	-0-	1005	1	29263	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							105	4	4467	9							
02	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	939	1	25443	3	Y	3453	3461	0			17
							68	4	3798	9							
03	44857	X	33030	-0-	-11827	-0-	1036	1	27897	3	Y	3647	3645	0			19
							85	4	4012	9							
04	39720	X	27310	-0-	-12410	-0-	888	1	22980	3	Y	3054	3054	0			19
							83	4	3359	9							
05	38998	X	28053	-0-	-10945	-0-	1215	1	23476	3	Y	2977	2951	0			45
							87	4	3275	9							
06	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	746	1	21729	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
02	27440	X	23429	-0-	-4011	-0-	709	1	19183	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
03	30380	X	24310	-0-	-6070	-0-	748	1	20145	3	Y	3051	3052	0			16
							61	4	3356	9							
04	29400	X	21788	-0-	-7612	-0-	695	1	18038	3	Y	2719	2717	0			18
							64	4	2991	9							
05	28520	X	21292	-0-	-7228	-0-	903	1	17435	3	Y	2625	2601	0			42
							66	4	2888	9							
06	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	0	W	21985	-0-	21985	464825	645	1	18764	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							66	4	2510	9							
02	0	W	16172	-0-	16172	480997	508	1	13747	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
03	499695	X	18698	-0-	-480997	-0-	592	1	15966	3	Y	1901	1899	0			10
							49	4	2091	9							
04	27690	X	17473	-0-	-10217	-0-	576	1	14929	3	Y	1740	1739	0			11
							54	4	1914	9							
05	28613	X	17675	-0-	-10938	-0-	774	1	14956	3	Y	1719	1703	0			27
							54	4	1891	9							
06	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	60326	X	29632	-0-	-30694	-0-	845	1	24595	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							86	4	4106	9							
02	54488	X	24274	-0-	-30214	-0-	737	1	19961	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
03	45167	X	25344	-0-	-19823	-0-	769	1	20719	3	N	3448	3446	0			23
							63	4	3793	9							
04	38130	X	22785	-0-	-15345	-0-	744	1	19273	3	N	2454	2457	0			20
							69	4	2699	9							
05	34720	X	22318	-0-	-12402	-0-	962	1	18601	3	N	2443	2421	0			42
							68	4	2687	9							
06	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					42

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
01	106795	X	24308	-0-	-82487	-0-	732	1	21324	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							76	4	2176	9							
02	96460	X	24997	-0-	-71463	-0-	805	1	21836	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
03	41788	X	28026	-0-	-13762	-0-	907	1	24419	3	Y	2387	2385	0			14
							74	4	2626	9							
04	33930	X	24275	-0-	-9655	-0-	814	1	21100	3	Y	2078	2076	0			16
							75	4	2286	9							
05	27683	X	24452	-0-	-3231	-0-	1088	1	21024	3	Y	2059	2040	0			35
							75	4	2265	9							
06	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	89993	X	18777	-0-	-71216	-0-	563	1	16361	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							58	4	1795	9							
02	81284	X	9496	-0-	-71788	-0-	305	1	8259	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
03	37448	X	10237	-0-	-27211	-0-	330	1	8916	3	Y	876	876	0			4
							27	4	964	9							
04	13140	X	8273	-0-	-4867	-0-	283	1	7329	3	Y	578	580	0			2
							25	4	636	9							
05	18786	X	9025	-0-	-9761	-0-	411	1	7945	3	Y	582	576	0			8
							29	4	640	9							
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	102114	X	47980	-0-	-54134	-0-	1473	1	42910	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							150	4	3447	9							
02	92232	X	40185	-0-	-52047	-0-	1325	1	35910	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
03	61721	X	41614	-0-	-20107	-0-	1379	1	37113	3	Y	2736	2737	0			11
							112	4	3010	9							
04	58350	X	37366	-0-	-20984	-0-	1283	1	33243	3	Y	2473	2471	0			13
							120	4	2720	9							
05	54591	X	36998	-0-	-17593	-0-	1681	1	32489	3	Y	2462	2439	0			36
							120	4	2708	9							
06	46440	X	NO RPT	-0-	-46440	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	100781	X	33900	-0-	-66881	-0-	1033	1	30062	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							107	4	2698	9							
02	91028	X	28940	-0-	-62088	-0-	947	1	25649	3	Y	2068	2074	0			7
							69	4	2275	9							
03	44144	X	29552	-0-	-14592	-0-	971	1	26121	3	Y	2164	2163	0			8
							80	4	2380	9							
04	42600	X	25987	-0-	-16613	-0-	881	1	22796	3	Y	2026	2024	0			10
							81	4	2229	9							
05	39742	X	23983	-0-	-15759	-0-	1067	1	20626	3	Y	2014	1996	0			28
							75	4	2215	9							
06	32820	X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	87885	X	29138	-0-	-58747	-0-	908	1	26453	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							93	4	1684	9							
02	79380	X	23879	-0-	-55501	-0-	801	1	21708	3	Y	1192	1194	0			11
							59	4	1311	9							
03	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	830	1	22320	3	Y	1421	1419	0			13
							68	4	1563	9							
04	26640	X	22748	-0-	-3892	-0-	789	1	20427	3	Y	1326	1325	0			14
							73	4	1459	9							
05	29140	X	22615	-0-	-6525	-0-	1037	1	20052	3	Y	1321	1309	0			26
							73	4	1453	9							
06	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	107074	X	39140	-0-	-67934	-0-	1194	1	34728	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							123	4	3095	9							
02	96712	X	32277	-0-	-64435	-0-	1047	1	28356	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
03	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	1076	1	28981	3	Y	2564	2563	0			13
							88	4	2820	9							
04	43860	X	29919	-0-	-13941	-0-	1015	1	26316	3	Y	2267	2265	0			15
							94	4	2494	9							
05	41819	X	29088	-0-	-12731	-0-	1303	1	25210	3	Y	2256	2237	0			34
							93	4	2482	9							
06	37890	X	NO RPT	-0-	-37890	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	95511	X	50758	-0-	-44753	-0-	1541	1	44845	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							160	4	4212	9							
02	86268	X	42286	-0-	-43982	-0-	1378	1	37339	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
03	63612	X	44263	-0-	-19349	-0-	1458	1	39233	3	Y	3139	3140	0			15
							119	4	3453	9							
04	59580	X	40805	-0-	-18775	-0-	1399	1	36243	3	Y	2757	2755	0			17
							130	4	3033	9							
05	57412	X	39783	-0-	-17629	-0-	1802	1	34830	3	Y	2748	2724	0			41
							128	4	3023	9							
06	49110	X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	90365	X	46087	-0-	-44278	-0-	1411	1	41100	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							145	4	3431	9							
02	81620	X	39167	-0-	-42453	-0-	1289	1	34904	3	Y	2618	2625	0			13
							94	4	2880	9							
03	56513	X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1	36318	3	Y	2762	2761	0			14
							110	4	3038	9							
04	51360	X	37001	-0-	-14359	-0-	1271	1	32917	3	Y	2448	2445	0			17
							120	4	2693	9							
05	52049	X	36929	-0-	-15120	-0-	1679	1	32450	3	Y	2436	2414	0			39
							120	4	2680	9							
06	44610	X	NO RPT	-0-	-44610	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	51274	X	28499	-0-	-22775	-0-	847	1	24659	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							86	4	2907	9							
02	46312	X	24439	-0-	-21873	-0-	775	1	21027	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
03	51274	X	25415	-0-	-25859	-0-	806	1	21692	3	N	2590	2589	0			14
							68	4	2849	9							
04	33990	X	23658	-0-	-10332	-0-	779	1	20190	3	N	2378	2375	0			17
							73	4	2616	9							
05	31961	X	25906	-0-	-6055	-0-	1143	1	22079	3	N	2366	2345	0			38
							81	4	2603	9							
06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					38

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
01	53568	X	22276	-0-	-31292	-0-	670	1	19535	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							68	4	2003	9							
02	48384	X	17613	-0-	-30771	-0-	572	1	15500	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
03	53568	X	18637	-0-	-34931	-0-	607	1	16340	3	Y	1491	1490	0			11
							50	4	1640	9							
04	27330	X	16716	-0-	-10614	-0-	565	1	14616	3	Y	1349	1347	0			13
							51	4	1484	9							
05	24924	X	16644	-0-	-8280	-0-	745	1	14370	3	Y	1342	1329	0			26
							53	4	1476	9							
06	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	59241	X	18023	-0-	-41218	-0-	543	1	15808	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							55	4	1617	9							
02	53508	X	14055	-0-	-39453	-0-	452	1	12268	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
03	59241	X	14638	-0-	-44603	-0-	474	1	12737	3	Y	1262	1261	0			3
							39	4	1388	9							
04	22260	X	12896	-0-	-9364	-0-	433	1	11194	3	Y	1116	1115	0			4
							41	4	1228	9							
05	19592	X	12059	-0-	-7533	-0-	532	1	10267	3	Y	1111	1101	0			14
							38	4	1222	9							
06	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	53134	X	15337	-0-	-37797	-0-	445	1	12942	3	Y	1731	1740	0	1	8	11
							46	4	1904	9							
02	47992	X	12369	-0-	-35623	-0-	385	1	10403	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
03	53134	X	12750	-0-	-40384	-0-	398	1	10706	3	Y	1466	1465	0			9
							33	4	1613	9							
04	17370	X	10822	-0-	-6548	-0-	350	1	9058	3	Y	1255	1255	0			9
							33	4	1381	9							
05	17918	X	12790	-0-	-5128	-0-	560	1	10813	3	Y	1253	1243	0			19
							39	4	1378	9							
06	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	51429	X	38653	-0-	-12776	-0-	1098	1	31949	3	Y	4993	5012	0	2	8	34
							114	4	5492	9							
02	46452	X	32171	-0-	-14281	-0-	981	1	26550	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
03	51429	X	32994	-0-	-18435	-0-	1011	1	27213	3	Y	4261	4259	0			27
							83	4	4687	9							
04	49770	X	26956	-0-	-22814	-0-	860	1	22288	3	Y	3389	3389	0			27
							80	4	3728	9							
05	41726	X	27771	-0-	-13955	-0-	1179	1	22785	3	Y	3386	3356	0			57
							82	4	3725	9							
06	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	52049	X	32335	-0-	-19714	-0-	916	1	26672	3	Y	4230	4242	0	2	8	33
							94	4	4653	9							
02	47012	X	25922	-0-	-21090	-0-	787	1	21371	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
03	52049	X	25997	-0-	-26052	-0-	795	1	21393	3	Y	3403	3404	0			22
							66	4	3743	9							
04	50370	X	21955	-0-	-28415	-0-	702	1	18176	3	Y	2738	2738	0			22
							65	4	3012	9							
05	35247	X	22463	-0-	-12784	-0-	952	1	18434	3	Y	2735	2711	0			46
							68	4	3009	9							
06	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	45570	X	42397	-0-	-3173	-0-	1177	1	34251	3	Y	6225	6238	0	3	8	43
							121	4	6848	9							
02	41160	X	35816	-0-	-5344	-0-	1067	1	28921	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
03	45570	X	36957	-0-	-8613	-0-	1103	1	29707	3	Y	5506	5505	0			33
							90	4	6057	9							
04	44100	X	29831	-0-	-14269	-0-	930	1	24089	3	Y	4297	4297	0			33
							85	4	4727	9							
05	44919	X	33530	-0-	-11389	-0-	1413	1	27295	3	Y	4292	4253	0			72
							101	4	4721	9							
06	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					72

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
01	210708	X	17175	-0-	-193533	-0-	490	1	14280	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							51	4	2354	9							
02	30660	X	14328	-0-	-16332	-0-	439	1	11913	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
03	33945	X	15202	-0-	-18743	-0-	469	1	12612	3	Y	1894	1893	0			12
							38	4	2083	9							
04	32850	X	13593	-0-	-19257	-0-	433	1	11241	3	Y	1707	1706	0			13
							41	4	1878	9							
05	33945	X	13346	-0-	-20599	-0-	565	1	10906	3	Y	1669	1654	0			28
							39	4	1836	9							
06	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	195064	X	16326	-0-	-178738	-0-	472	1	13732	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							48	4	2074	9							
02	28756	X	12967	-0-	-15789	-0-	400	1	10820	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
03	31837	X	13543	-0-	-18294	-0-	418	1	11229	3	Y	1693	1693	0			10
							34	4	1862	9							
04	30810	X	12364	-0-	-18446	-0-	400	1	10383	3	Y	1404	1403	0			11
							37	4	1544	9							
05	31837	X	11440	-0-	-20397	-0-	489	1	9420	3	Y	1361	1350	0			22
							34	4	1497	9							
06	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	223957	X	18102	-0-	-205855	-0-	506	1	14747	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							52	4	2797	9							
02	35644	X	14700	-0-	-20944	-0-	443	1	11948	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
03	39463	X	16023	-0-	-23440	-0-	487	1	13111	3	Y	2167	2167	0			8
							41	4	2384	9							
04	38190	X	16558	-0-	-21632	-0-	535	1	13872	3	Y	1910	1907	0			11
							50	4	2101	9							
05	39463	X	14387	-0-	-25076	-0-	603	1	11649	3	Y	1902	1885	0			28
							43	4	2092	9							
06	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	246814	X	21935	-0-	-224879	-0-	610	1	17755	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							63	4	3507	9							
02	37856	X	16953	-0-	-20903	-0-	503	1	13596	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
03	41912	X	18060	-0-	-23852	-0-	540	1	14526	3	Y	2682	2682	0			16
							44	4	2950	9							
04	40560	X	16512	-0-	-24048	-0-	506	1	13149	3	Y	2555	2550	0			21
							46	4	2811	9							
05	41912	X	16474	-0-	-25438	-0-	673	1	13021	3	Y	2484	2462	0			43
							48	4	2732	9							
06	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	206386	X	17537	-0-	-188849	-0-	499	1	14518	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
02	31416	X	14840	-0-	-16576	-0-	457	1	12406	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
03	34782	X	15765	-0-	-19017	-0-	491	1	13208	3	Y	1841	1841	0			5
							41	4	2025	9							
04	33660	X	13957	-0-	-19703	-0-	459	1	11892	3	Y	1420	1420	0			5
							44	4	1562	9							
05	34782	X	13837	-0-	-20945	-0-	604	1	11666	3	Y	1385	1373	0			17
							43	4	1524	9							
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	281730	X	26349	-0-	-255381	-0-	716	1	20823	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							73	4	4737	9							
02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	622	1	16860	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	654	1	17581	3	Y	3547	3547	0			21
							52	4	3902	9							
04	20940	X	19790	-0-	-1150	-0-	624	1	16166	3	Y	2674	2676	0			19
							59	4	2941	9							
05	21638	X	19398	-0-	-2240	-0-	807	1	15600	3	Y	2667	2642	0			44
							57	4	2934	9							
06	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	329673	X	62558	-0-	-267115	-0-	1915	1	55727	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							197	4	4719	9							
02	79408	X	50091	-0-	-29317	-0-	1648	1	44646	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
03	87916	X	50577	-0-	-37339	-0-	1676	1	45108	3	Y	3324	3325	0			17
							137	4	3656	9							
04	85080	X	44544	-0-	-40536	-0-	1533	1	39677	3	Y	2901	2900	0			18
							143	4	3191	9							
05	87916	X	43093	-0-	-44823	-0-	1956	1	37823	3	Y	2886	2860	0			44
							139	4	3175	9							
06	60540	X	NO RPT	-0-	-60540	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	0		50557	-0-	50557	262687	1542	1	44907	3	Y	3589	3604	0	2	8	28
							160	4	3948	9							
02	302330	X	39643	-0-	-262687	-0-	1302	1	35258	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
03	88071	X	38685	-0-	-49386	-0-	1278	1	34401	3	Y	2638	2639	0			17
							104	4	2902	9							
04	85230	X	32760	-0-	-52470	-0-	1126	1	29131	3	Y	2180	2180	0			17
							105	4	2398	9							
05	88071	X	30952	-0-	-57119	-0-	1400	1	27060	3	Y	2175	2156	0			36
							99	4	2393	9							
06	85230	X	NO RPT	-0-	-85230	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	0		64291	-0-	64291	288957	1832	1	53317	3	Y	8139	8161	0	3	8	62
							189	4	8953	9							
02	343141	X	54184	-0-	-288957	-0-	1664	1	45108	3	Y	6627	6644	0			45
							122	4	7290	9							
03	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	1739	1	46805	3	Y	6692	6692	0			45
							142	4	7361	9							
*04	50091	X	50091	-0-	-0-	-0-	1623	1	42013	3	Y	5730	5726	0			49
							152	4	6303	9							
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	5708	5653	0			104
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					104

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	0		70123	-0-	70123	254204	1652	1	56181	3	Y	10991	11017	0	1	8	97
							200	4	12090	9							
*12	0		64272	-0-	64272	318476	1495	1	51792	3	Y	9859	9845	0	8	1	97
							140	4	10845	9			6	8			
*01	0		56682	-0-	56682	375158	1562	1	45481	3	Y	8616	8642	0	3	8	68
							161	4	9478	9							
*02	0		47035	-0-	47035	422193	1397	1	37857	3	Y	6980	6997	0			51
							103	4	7678	9							
*03	470580	X	48387	-0-	-422193	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0			52
							119	4	7788	9							
*04	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	1337	1	34636	3	Y	5984	5981	0			55
							123	4	6582	9							
*05	41624	X	41624	-0-	-0-	-0-	1719	1	33219	3	Y	5965	5911	0			109
							124	4	6562	9							
06	38790	X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT					109

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
01	0		63946	-0-	63946	400371	1803	1	52534	3	Y	8567	8589	0	4	8	69
							185	4	9424	9							
02	0		53858	-0-	53858	454229	1636	1	44295	3	Y	7095	7113	0			51
							122	4	7805	9							
03	511736	X	57507	-0-	-454229	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0			54
							143	4	8356	9							
04	51463	X	51463	-0-	-0-	-0-	1634	1	42353	3	Y	6658	6651	0			61
							152	4	7324	9							
*05	50636	X	50636	-0-	-0-	-0-	2124	1	41068	3	Y	6631	6571	0			121
							150	4	7294	9							
06	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT					121

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
01	0		21683	-0-	21683	206838	608	1	17698	3	Y	3013	3015	0	1	8	24
							63	4	3314	9							
02	0		27520	-0-	27520	234358	892	1	24176	3	Y	2170	2178	0			16
							65	4	2387	9							
03	262996	X	28638	-0-	-234358	-0-	941	1	25323	3	Y	2089	2090	0			15
							76	4	2298	9							
04	45300	X	23943	-0-	-21357	-0-	819	1	21210	3	Y	1670	1670	0			15
							77	4	1837	9							
*05	46810	X	16725	-0-	-30085	-0-	730	1	14103	3	Y	1672	1656	0			31
							53	4	1839	9							
06	45300	X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	0		56665	-0-	56665	307241	1716	1	49961	3	Y	4373	4392	0	2	8	34
							178	4	4810	9							
02	0		44000	-0-	44000	351241	1432	1	38791	3	Y	3338	3348	0			24
							105	4	3672	9							
03	393223	X	41982	-0-	-351241	-0-	1380	1	37151	3	Y	3035	3037	0			22
							112	4	3339	9							
04	92790	X	35484	-0-	-57306	-0-	1213	1	31417	3	Y	2493	2492	0			23
							112	4	2742	9							
*05	95883	X	32844	-0-	-63039	-0-	1476	1	28529	3	Y	2487	2465	0			45
							103	4	2736	9							
06	92790	X	NO RPT	-0-	-92790	-0-					Y	NO RPT					45

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
*01	0		59931	-0-	59931	403993	1680	1	48913	3	Y	8332	8358	0	3	8	65
							173	4	9165	9							
*02	0		50867	-0-	50867	454860	1519	1	41157	3	Y	7343	7355	0			53
							114	4	8077	9							
*03	507094	X	52234	-0-	-454860	-0-	1572	1	42316	3	Y	7471	7469	0			55
							128	4	8218	9							
*04	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	1447	1	37477	3	Y	6360	6357	0			58
							134	4	6996	9							
*05	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	1877	1	36311	3	Y	6338	6280	0			116
							134	4	6972	9							
06	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT					116

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20977	-0-	20977	20977	544	1	17210	3	Y	2892	2743	0	117	8	32
							42	4	3181	9							
10	0		72788	-0-	72788	93765	1788	1	60396	3	Y	9473	9383	0	22	1	93
							184	4	10420	9			7	8			
*11	0		53155	-0-	53155	146920	1317	1	44775	3	Y	6276	6313	0			56
							159	4	6904	9							
*12	0		46049	-0-	46049	192969	1157	1	40084	3	Y	4272	4279	0	4	1	42
							109	4	4699	9			3	8			
*01	0		56041	-0-	56041	249010	1626	1	47340	3	Y	6280	6270	0	3	8	49
							167	4	6908	9							
*02	0		48003	-0-	48003	297013	1507	1	40835	3	Y	5045	5057	0			37
							111	4	5550	9							
*03	0		48804	-0-	48804	345817	1549	1	41696	3	Y	4938	4939	0			36
							127	4	5432	9							
*04	387340	X	41523	-0-	-345817	-0-	1370	1	35483	3	Y	4129	4127	0			38
							128	4	4542	9							
*05	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	1702	1	32891	3	Y	4118	4082	0			74
							122	4	4530	9							
06	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					74

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13191	-0-	13191	13191	360	1	11394	3	Y	1281	1188	0	79	8	14
							28	4	1409	9							
10	0		106010	-0-	106010	119201	2752	1	92932	3	Y	9130	9026	0	21	1	89
							283	4	10043	9			8	8			
*11	0		86611	-0-	86611	205812	2267	1	77112	3	Y	6327	6360	0			56
							272	4	6960	9							
*12	0		71960	-0-	71960	277772	1865	1	64615	3	Y	4823	4824	0	4	1	48
							175	4	5305	9			3	8			
*01	0		62742	-0-	62742	340514	1940	1	56488	3	Y	3741	3759	0	1	8	29
							199	4	4115	9							
*02	0		48546	-0-	48546	389060	1614	1	43732	3	Y	2801	2810	0			20
							119	4	3081	9							
*03	435933	X	46873	-0-	-389060	-0-	1568	1	42200	3	Y	2706	2706	0			20
							128	4	2977	9							
*04	96330	X	40411	-0-	-55919	-0-	1406	1	36419	3	Y	2232	2231	0			21
							131	4	2455	9							
*05	99541	X	37851	-0-	-61690	-0-	1736	1	33547	3	Y	2222	2202	0			41
							124	4	2444	9							
06	96330	X	NO RPT	-0-	-96330	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		18066	-0-	18066	18066	498	1	15748	3	Y	1619	1510	0	91	8	18
							39	4	1781	9							
10	0		98414	-0-	98414	116480	2562	1	86534	3	Y	8231	8143	0	19	1	80
							264	4	9054	9			7	8			
*11	0		79250	-0-	79250	195730	2072	1	70471	3	Y	5872	5900	0			52
							248	4	6459	9							
*12	0		67366	-0-	67366	263096	1737	1	60180	3	Y	4805	4803	0	4	1	47
							163	4	5286	9			3	8			
*01	0		57789	-0-	57789	320885	1769	1	51485	3	Y	3957	3972	0	1	8	31
							182	4	4353	9							
*02	0		44995	-0-	44995	365880	1479	1	40056	3	Y	3046	3055	0			22
							109	4	3351	9							
*03	0		44515	-0-	44515	410395	1469	1	39529	3	Y	3088	3087	0			23
							120	4	3397	9							
*04	448792	X	38397	-0-	-410395	-0-	1314	1	34046	3	Y	2650	2649	0			24
							122	4	2915	9							
*05	96007	X	36562	-0-	-59445	-0-	1651	1	31894	3	Y	2635	2611	0			48
							118	4	2899	9							
06	92910	X	NO RPT	-0-	-92910	-0-					Y	NO RPT					48

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	0		98874	-0-	98874	98874	2493	1	84767	3	Y	10285	10194	1	1	8	90
							300	4	11314	9							
*12	0		85809	-0-	85809	184683	2139	1	74116	3	Y	8503	8497	0	7	1	84
							201	4	9353	9			5	8			
*01	0		72387	-0-	72387	257070	2143	1	62413	3	Y	6918	6945	1	3	8	54
							221	4	7610	9							
*02	0		58096	-0-	58096	315166	1854	1	50198	3	Y	5370	5385	0			39
							137	4	5907	9							
*03	0		57996	-0-	57996	373162	1860	1	50041	3	Y	5403	5402	0			40
							152	4	5943	9							
*04	423592	X	50430	-0-	-373162	-0-	1683	1	43623	3	Y	4517	4515	0			42
							155	4	4969	9							
*05	113987	X	48751	-0-	-65236	-0-	2146	1	41498	3	Y	4504	4464	0			82
							153	4	4954	9							
06	110310	X	NO RPT	-0-	-110310	-0-					Y	NO RPT					82

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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	827	2	177	9	N	161	185	1			259
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	660	2	376	9	N	342	180	1			421
04	1050	N	888	-0-	-162	-0-	667	2	221	9	N	201	177	1			445
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1			559
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1			219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
						85	4	901	9							
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2348	63	1	470	3	Y	495	504	0			37
						36	4	545	9							
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	3609	97	1	501	3	Y	574	545	0	37	8	29
						32	4	631	9							
04	1700 N	1411	-0-	-289	3320	88	1	647	3	Y	559	523	0	35	8	30
						61	4	615	9							
05	3100 N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1	8	19
						43	4	371	9							
*06	1345 N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3	8	3
						32	4	53	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	DLQ G-10	336	-0-	336	790	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	DLQ G-10	204	-0-	204	994	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	1553 X	559	-0-	-994	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0			3
						62	4	205	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
						2	4	231	9							
02	DLQ G-10	216	-0-	216	520	6	1	207	3	Y	-0-	3	0			-0-
						3	4									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	1166 X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0			5
						341	4	399	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
02	DLQ G-10	215	-0-	215	282	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	DLQ G-10	71	-0-	71	353	1	1	56	3	Y	12	12	0			-0-
						1	4	13	9							
04	434 N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
*06	3000 N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8
						431	4	644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	DLQ G-10	802	-0-	802	802	20	1	765	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
02	DLQ G-10	252	-0-	252	1054	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	DLQ G-10	754	-0-	754	1808	19	1	726	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	1400 N	244	-0-	-1156	652	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	881 N	229	-0-	-652	-0-	5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
*06	3000 N	16251	-0-	13251	13251	862	1	14804	3	Y	84	83	0			1
						493	4	92	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

01	19530 X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
						283	4	3299	9							
02	17640 X	14520	-0-	-3120	-0-	293	1	11028	3	N	2779	2783	0			40
						142	4	3057	9							
03	19530 X	15501	-0-	-4029	-0-	310	1	11868	3	N	2891	2898	0			33
						143	4	3180	9							
04	18240 X	14418	-0-	-3822	-0-	368	1	10978	3	N	2614	2597	0			50
						197	4	2875	9							
05	18848 X	14913	-0-	-3935	-0-	269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36
						138	4	2818	9							
06	16110 X	15795	-0-	-315	-0-	671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44
						384	4	3219	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

01	25451 X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
						377	4	4369	9							
02	20720 X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0			52
						183	4	3948	9							
03	23932 X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0			42
						203	4	4088	9							
04	23160 X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0			69
						281	4	3972	9							
05	23932 X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50
						197	4	3905	9							
06	21450 X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53
						525	4	3875	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

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	166	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	61	1	94	3	Y	-0-					8
*06	150	N	78	-0-	-72	-0-	29	1	49	3	Y	-0-					8

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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	67	1	104	3	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-					14
02	504	N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-					14
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	139	1	140	3	N	-0-					14
04	720	N	233	-0-	-487	-0-	77	1	156	3	N	-0-	14	7			-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	171	-0-	-99	-0-	62	1	109	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-					458
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-					458
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-					458
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	207	1	422	3	N	-0-	458	7			-0-
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	241	1	375	3	N	-0-					-0-
*06	900	N	688	-0-	-212	-0-	249	1	439	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-					42
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-					42
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	3	N	-0-					42
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	317	3	N	87	129	1			-0-
							96	9									
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	157	1	278	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	465	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	923	1	925	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	278	1	566	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	208	1	324	3	N	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	47	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	155	-0-	155	202	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	466 X	264	-0-	-202	-0-	104	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-					99
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-					99
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					99
04	480 N	290	-0-	-190	-0-	95	1	195	3	N	-0-	99	7			-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	159	1	248	3	N	-0-					-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	164	1	289	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-					154
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-					154
03	1054 N	801	-0-	-253	-0-	400	1	401	3	N	-0-					154
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	387	1	788	3	N	-0-	61	1	93	7	-0-
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	338	1	525	3	N	-0-					-0-
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	352	1	623	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	3	N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	334	1	520	3	N	16	10	1			6
							18	9									
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	325	1	575	3	N	4					10
							4	9									

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
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	180	1	280	3	N	17	11	1			6
							19	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	117	1	207	3	N	3					9
							3	9									

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	131	1	268	3	N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	205	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	484	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	852	-0-	-667	-0-	330	1	512	3	N	9	6	1			3
							10	9									
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3					6
							3	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-					855
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	179	1	366	3	N	-0-	750	7			105
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	225	1	351	3	N	-0-					105
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
							1	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	49	1	106	3	N	-0-	22	1			65
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-					65
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	N	25					90
							28	9									
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					90
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-					90

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
						73	9									
02	896 N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82					184
						90	9									
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	279	1	279	3	Y	59					243
						65	9									
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	240	1	489	3	Y	80	167	1			156
						88	9									
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	255	1	396	3	Y	-0-					156
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	134	1	238	3	Y	30					186
						33	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					114
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	30	1	63	3	N	-0-					114
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	31	1	31	3	N	-0-					114
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	20	1	42	3	N	-0-					114
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-					114
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	3	N	-0-					-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	129	1	274	3	N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	201	1	202	3	N	-0-					-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	122	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	128	1	198	3	N	26	16	1			10
						29	9									
06	390 N	286	-0-	-104	-0-	101	1	178	3	N	6					16
						7	9									

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

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	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

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109					177
02	13748	X	7052	-0-	-6696	-0-	6955	2	97	9	N	88	179	1			86
03	15221	X	4796	-0-	-10425	-0-	4755	2	41	9	N	37					123
04	13680	X	3074	-0-	-10606	-0-	3008	2	66	9	N	60					183
05	121171	X	121171	-0-	-0-	-0-	120943	2	228	9	N	207	178	1			212
*06	191915	X	191915	-0-	-0-	-0-	191544	2	371	9	N	337	345	1			204

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

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

01	775	N	417	-0-	-358	-0-	42	1	336	3	N	35	108	1			142
							39	9									
02	756	N	443	-0-	-313	-0-	52	1	335	3	N	51	104	1			89
							56	9									
03	620	N	330	-0-	-290	-0-	39	1	249	3	N	38					127
							42	9									
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	39	1	202	3	N	39	89	1			77
							43	9									
*05	496	N	125	-0-	-371	-0-	6	1	115	3	N	4					81
							4	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					81

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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	454	-0-	-1926	-0-	216	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	216	-0-	-2419	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	1590 X	218	-0-	-1372	-0-	216	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	30	68	1			97
						33	9									
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	43	71	1			69
						47	9									
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	45	1	264	3	N	46					115
						51	9									
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	48	1	248	3	N	44	80	1			79
						48	9									
*05	434 N	148	-0-	-286	-0-	10	1	134	3	N	4					83
						4	9									
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					83

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	706	-0-	-974	-0-	43	1	663	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	552	-0-	-1029	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-	3
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	N	-0-	3
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	5	3	N	-0-	3
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	121	1	18	3	N	-0-	3
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	3
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-	3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8122 X	2550	-0-	-5572	-0-	77	1	2429	3	Y	40	44	1			4
						44	9									
02	5824 X	3309	-0-	-2515	-0-	3231	3	78	9	Y	71	69	1			6
03	4619 X	3422	-0-	-1197	-0-	98	1	3229	3	Y	86	86	1			6
						95	9									
04	3930 X	2435	-0-	-1495	-0-	43	1	2330	3	Y	56	57	1			5
						62	9									
05	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	140	1	2281	3	Y	77	74	1			8
						85	9									
06	3540 X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y	74	73	1			9
						81	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					206
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					206
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	1			N	-0-					206
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	149	1			57
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	86	1	185	3	N	11	55	1			57
						12	9									
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	92	1	92	3	N	8					65
						9	9									
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	115	1	235	3	N	-0-					65
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	138	1			82
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	19					101

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-					2
02	1148 N	1023	-0-	-125	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					2
03	1023 N	894	-0-	-129	-0-	55	1	839	3	Y	-0-					2
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					2
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					2
*06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	-0-					10
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					10
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					10
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	-0-					10
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	-0-					10
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	53072 X	29678	-0-	-23394	-0-	1049	1	28564	3	N	59	1	8			112
						65	9									
02	46060 X	26310	-0-	-19750	-0-	26245	3	65	9	N	59					171
03	46934 X	29216	-0-	-17718	-0-	985	1	28156	3	N	68	181	1			58
						75	9									
04	38940 X	28186	-0-	-10754	-0-	625	1	27480	3	N	74					132
						81	9									
05	33635 X	28133	-0-	-5502	-0-	1627	1	26434	3	N	65	87	1			110
						72	9									
06	28710 X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1			50
						116	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616 N	390	-0-	-226	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	18	1	502	3	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	N	-0-					-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

01	73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	2160	1	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
						3491	9									
02	65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	61992	3	3032	9	Y	2756	2724	1	4	8	238
03	68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	1936	1	63842	3	Y	2724	2778	1			184
						2996	9									
04	63511 X	63511	-0-	-0-	-0-	1098	1	59968	3	Y	2223	2210	1			197
						2445	9									
*05	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	3547	1	57629	3	Y	2085	2067	1			215
						2294	9									
*06	59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1			205
						1869	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	2015		964	-0-	-1051	-0-	964	2		N	-0-					-0-
02	1680	#	823	-0-	-857	-0-	823	2		N	-0-					-0-
03	2350		2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-					-0-
04	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-					-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	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

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-				-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-				-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-				-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-				-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-				-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-				-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-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

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
06	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

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					65
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	65	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
06	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

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1		N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1		N	-0-					-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1		N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E., (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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30					90
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	109	1			11
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					29
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					29
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					29
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					29
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		184	-0-	184	804	184	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	914	110	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		181	-0-	181	1095	181	1			Y	-0-					-0-
04	1239	X	144	-0-	-1095	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		295	-0-	295	2109	295	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	2274	165	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		186	-0-	186	2460	186	1			Y	-0-					-0-
04	2619	X	159	-0-	-2460	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		802	-0-	802	3087	802	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	3330	243	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	3983	653	1			Y	-0-					-0-
04	4695	X	712	-0-	-3983	-0-	712	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		672	-0-	672	8813	672	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		140	-0-	140	8953	140	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		699	-0-	699	9652	699	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829	10481	829	1			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10481					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10481					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-					-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-					-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	1			N	-0-					-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	1			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	1			N	-0-					-0-
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	1			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	1			N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	1			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3702	-0-	3702	105832	3702	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3488	-0-	3488	109320	3488	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3561	-0-	3561	112881	3561	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2179	-0-	2179	115060	2179	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115060					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115060					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	1			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	1			N	-0-					-0-
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

01	7378	#	6945	-0-	-433	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	6664	#	6033	-0-	-631	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7099	#	6700	-0-	-399	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6870	#	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	7099	#	6689	-0-	-410	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6720	#	5880	-0-	-840	-0-	5880	2			N	-0-					-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

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/2019

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					43
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
03	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					43
04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					43
*05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					43
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					43

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			20
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			20
03	54 #	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-			-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	55	1	402	2	N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-			-0-
04	450 N	214	-0-	-236	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-			-0-
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	103	1	395	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1360	-0-	-650	-0-	2	1	1358	2	N	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	102	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	200	1	3727	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	489	-0-	-827	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6345	-0-	-1870	-0-	592	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	4332	-0-	-3088	-0-	518	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	4472	-0-	-3526	-0-	227	1	4245	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	4752	-0-	-2328	-0-	335	1	4417	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	4417	-0-	-2899	-0-	583	1	3834	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	969	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2	N	-0-			-0-
06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	250	-0-	-525	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	540 N	269	-0-	-271	-0-	269	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	702	-0-	-708	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	531	-0-	-1298	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	648	-0-	-912	-0-	648	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	390 N	100	-0-	-290	-0-	100	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
05	713 N	439	-0-	-274	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	262	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
06	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

01	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	2	N	-0-			14
02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			14
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	2	N	-0-			14
04	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	2	N	-0-			14
05	465 #	210	-0-	-255	-0-	210	2	N	-0-			14
06	450 #	241	-0-	-209	-0-	241	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					189
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					189
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					189
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	311 S	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02	376 S	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
03	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
04	300 S	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-		-0-
05	372 S	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06	360 S	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-		-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		39
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		39
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		39
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		39
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1 9	N	1		40
06	1320 N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2 9	N	2		42

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
02	1624 N	1150	-0-	-474	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	838	-0-	-1172	-0-	838	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-			-0-
*06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					67
02	4368	X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2			N	-0-					67
03	4836	X	3551	-0-	-1285	-0-	3551	2			N	-0-					67
04	4440	X	2638	-0-	-1802	-0-	2638	2			N	-0-					67
05	4588	X	1385	-0-	-3203	-0-	1385	2			N	-0-					67
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4					42
02	8344	X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23	1			39
							22	9									
03	9517	X	8774	-0-	-743	-0-	15	1	8749	2	N	9					48
							10	9									
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	109	1	8074	2	N	7					55
							8	9									
05	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	121	1	8849	2	N	12	23	1			44
							13	9									
06	8610	X	8285	-0-	-325	-0-	349	1	7928	2	N	7					51
							8	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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					8
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1			7
							2	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	1	1	801	2	N	1					8
							1	9									
04	1110	N	778	-0-	-332	-0-	10	1	767	2	N	1					9
							1	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	19	1	1366	2	N	2	4	1			7
							2	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	1					8
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	44330	X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20					192
02	40040	X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1			175
							103	9									
03	44950	X	41457	-0-	-3493	-0-	71	1	41338	2	N	44					219
							48	9									
04	43500	X	38774	-0-	-4726	-0-	516	1	38222	2	N	33					252
							36	9									
05	44950	X	41401	-0-	-3549	-0-	557	1	40783	2	N	55	106	1			201
							61	9									
06	40410	X	39557	-0-	-853	-0-	1667	1	37854	2	N	33					234
							36	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	4867	X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1					19
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1			17
							15	9									
03	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	6	1	3225	2	N	3					20
							3	9									
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	2	N	5					25
							6	9									
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	64	1	4701	2	N	6	12	1			19
							7	9									
06	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	204	1	4637	2	N	4					23
							4	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10013 X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5					48
02	9044 X	8788	-0-	-256	-0-	77	1	8687	2	N	22	26	1			44
						24	9									
03	10602 X	9617	-0-	-985	-0-	16	1	9590	2	N	10					54
						11	9									
04	10260 X	10052	-0-	-208	-0-	134	1	9908	2	N	9					63
						10	9									
05	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1			50
						17	9									
*06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8					58
						9	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-	16	1	1788	2	N	5	5	1			11
						6	9									
03	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	3	1	1974	2	N	2					13
						2	9									
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	33	1	2443	2	N	2					15
						2	9									
05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1			13
						3	9									
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2					15
						2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	4	5	1			5
						4	9									
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	2					7
						2	9									
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	25	1	1880	2	N	2					9
						2	9									
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1			6
						2	9									
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1					7
						1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337	1	6360	2	N	5					113
							6	9									
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	338	1	12413	2	N	32					145
							35	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	299	1	13158	2	N	17					162
							19	9									
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	311	1	9989	2	N	13					175
							14	9									
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	310	1	11986	2	N	10					185
							11	9									
*06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	346	1	9102	2	N	-0-					185

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	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

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					42
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-					42
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			Y	-0-					42
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					42
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6067	-0-	-513	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6060	-0-	-1225	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4687	-0-	-2363	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2319	-0-	-4904	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	1029	-0-	-5961	-0-	1029	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	21	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1	1864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	186	1	1367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	191	1	1598	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	190	1	1628	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	189	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	1243	-0-	-101	-0-	149	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	150	1	1252	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	160	1	1371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	141	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	139	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1	914	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	84	1	618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	86	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	81	1	689	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-					-0-

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-					82
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-					82
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1					83
							1	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-					83
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	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
01	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					151
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-					151
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2					153
							2	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29					182
							32	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21					203
							23	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	N	-0-					40
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-					40
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					40
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-					40
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	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
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-					157
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	612	1	5116	2	N	-0-					157
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	533	1	4561	2	N	-0-					157
05	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	587	1	5074	2	N	-0-					157
06	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	679	1	5003	2	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	-0-					7
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-					7
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	21	1	178	2	N	-0-					7
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					7
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	2	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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1602	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	155	1	1137	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	178	1	1489	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	161	1	1377	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1321	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	162	1	1198	2	N	2	2	1			1
							2	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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1148	N	653	-0-	-495	-0-	78	1	571	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	89	1	744	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	1230	N	858	-0-	-372	-0-	89	1	765	2	N	4	6	1			1
							4	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	89	1	657	2	N	2	3	1			1
							2	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
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	87	1	636	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	104	1	765	2	N	2	2	1			1
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	237	1	2467	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	277	1	2033	2	N	5	6	1			2
							6	9									
03	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	263	1	2202	2	N	6	4	1			4
							7	9									
04	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	264	1	2260	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	275	1	2377	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	2610	X	1905	-0-	-705	-0-	227	1	1670	2	N	7	5	1	2	8	2
							8	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-					33
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					33
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	112	1	959	2	N	-0-					33
05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	110	1	950	2	N	2					35
							2	9									
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	121	1	889	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

01	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	117	1	975	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	4	5	1			1
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	113	1	832	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	96	1	704	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	106	1	908	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	83	1	718	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	110	1	808	2	N	2	2	1			1
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 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
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-					-0-
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					3
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	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
01	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1			1
							2	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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
							19	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					6
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14					16
							15	9									
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1			9
							11	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
01	3069	X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10
02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6					16
							7	9									
03	2821	X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
04	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14					17
							15	9									
06	930	X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1			8
							8	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
01	9827	X	4479	-0-	-5348	-0-	386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
							69	9									
02	8876	X	2887	-0-	-5989	-0-	340	1	2496	2	Y	46					67
							51	9									
03	9827	X	4085	-0-	-5742	-0-	433	1	3619	2	Y	30	57	1			40
							33	9									
04	6330	X	2706	-0-	-3624	-0-	280	1	2393	2	Y	30	51	1			19
							33	9									
05	4464	X	2806	-0-	-1658	-0-	289	1	2500	2	Y	15					34
							17	9									
06	4320	X	2237	-0-	-2083	-0-	266	1	1959	2	Y	11	30	1			15
							12	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

01	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
							25	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	437	1	3214	2	Y	22					30
							24	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	464	1	3880	2	Y	7	22	1			15
							8	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	461	1	3945	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
05	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	418	1	3615	2	Y	15					22
							17	9									
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	472	1	3476	2	Y	18	27	1			13
							20	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	292	1	3047	2	N	20	30	1			5
							22	9									
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	279	1	2049	2	N	50					55
							55	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	360	1	3012	2	N	58	67	1			46
							64	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	2	N	59	76	1			29
							65	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	326	1	2822	2	N	14					43
							15	9									
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	348	1	2566	2	N	63	71	1			35
							69	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55
02	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3747	3	58	9	Y	53	84	1			24
03	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4593	3	58	9	Y	53	41	1			36
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	3988	3	46	9	Y	42					78
05	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4197	3	74	9	Y	67	94	1			51
06	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4116	3	43	9	Y	39	42	1			48

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	980	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1113	3	14	9	Y	13	10	1			9
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	987	3	11	9	Y	10					19
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14
02	1204	N	1013	-0-	-191	-0-	998	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	974	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9					17
05	1116	N	165	-0-	-951	-0-	165	3			Y	-0-	17	1			-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97
02	8064	X	7838	-0-	-226	-0-	7718	3	120	9	Y	109	160	1			46
03	8928	X	7896	-0-	-1032	-0-	7797	3	99	9	Y	90	73	1			63
04	8640	X	5659	-0-	-2981	-0-	5594	3	65	9	Y	59					122
05	8804	X	6872	-0-	-1932	-0-	6753	3	119	9	Y	108	149	1			81
*06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8992	3	92	9	Y	84	77	1			88

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62
02	5180	X	3800	-0-	-1380	-0-	3742	3	58	9	Y	53	89	1			26
03	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4354	3	55	9	Y	50	41	1			35
04	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	4267	3	50	9	Y	45					80
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4690	3	84	9	Y	76	101	1			55
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	3	72	9	Y	65	56	1			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

01	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368					693
							405	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	176	3	N	851	1	0	791	1	752
							12	4	936	9							
03	1085	N	321	-0-	-764	-0-	150	1	126	3	N	24	1	0	175	1	600
							19	4	26	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	300	1	147	3	N	1	1	0			600
							22	4	1	9							
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	253	3	N	436	1	0	484	1	551
							17	4	480	9							
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	290	1	2	4	N	352					903
							387	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1			372
							387	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	237	3	10	4	Y	635	676	1			331
							699	9									
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	205	3	11	4	Y	868	822	1			377
							955	9									
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	152	3	10	4	Y	1261	1229	1			409
							1387	9									
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					409
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274					683

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	167	3	298	9	N	271	538	1			145
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	152	3	271	9	N	246					391
04	720	N	431	-0-	-289	-0-	103	3	328	9	N	298	355	1			334
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	115	3	4	4	N	178	178	1			334
							196	9									
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17	4	N	100					434
							110	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	270	1	427	3	N	24	3	0	355	1	200
							376	4	26	9							
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	180	1	395	3	N	657	2	0	498	1	357
							115	4	723	9							
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	300	1	724	3	N	357	2	0	356	1	356
							43	4	393	9							
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	3	N	180	3	0	178	1	355
							61	4	198	9							
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	290	1	744	3	N	134	3	0			486
							154	4	147	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	270	1	117	3	N	117	194	1			113
							129	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	140	1	571	3	N	272					385
							8	4	299	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	1	1	0			385
							2	4	1	9							
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	408	3	N	-0-					385
							2	4									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	290	1	487	3	N	185	187	1			383
							204	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	250	1	482	3	N	306	1	0	178	1	352
							20	4	337	9							
03	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	200	1	8	3	N	284	352	1			284
							312	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	300	1	1272	3	N	180	3	0	177	1	284
							46	4	198	9							
05	1798	X	658	-0-	-1140	-0-	300	1	358	9	N	325	325	1			284
06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-	290	1	127	3	N	217					501
							8	4	239	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204
02	13804	X	13010	-0-	-794	-0-	12794	3	1	4	N	195	14	0	185	1	200
							215	9									
03	15221	X	10695	-0-	-4526	-0-	10677	3	5	4	N	12	12	0			200
							13	9									
04	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14367	3	279	9	N	254	13	0	321	1	120
05	15624	X	15343	-0-	-281	-0-	15138	3	205	9	N	186	10	0	176	1	120
06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-	12342	3	1	4	N	53	6	0			167
							58	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					504
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					504
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	269	352	1			421

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1249	3	57	4	N	123	1	0	350	1	456
							135	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	946	3	61	4	N	200	1	0	181	1	474
							220	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	625	3	37	4	N	431	345	1			560
							474	9									
*05	3100	N	9931	-0-	6831	6831	8442	3	333	4	N	1051	2	0	1050	1	559
							1156	9									
*06	3000	N	10870	-0-	7870	14701	7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
							2599	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					404

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									
02	4620	X	3509	-0-	-1111	-0-	3456	3	5	4	N	44	2	0			95
							48	9									
03	5115	X	3149	-0-	-1966	-0-	3050	3	5	4	N	85	2	0			178
							94	9									
04	4950	X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3	4	4	N	2	1	0			179
							2	9									
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3715	3	5	4	N	1	1	0			179
							1	9									
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3	7	4	N	1	1	0			179
							1	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	197	3	2	4	N	125					366
							138	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	125	169	1			322
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					322
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	3	28	4	N	1	1	0			322
							1	9									
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3	17	4	N	273	183	1			412
							300	9									

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
01	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									
02	7084	X	6647	-0-	-437	-0-	6444	3	36	4	N	152	8	0	186	1	200
							167	9									
03	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6707	3	37	4	N	117	8	0			309
							129	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3	37	4	N	59	7	0	331	1	30
							65	9									
*05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8094	3	36	4	N	-0-					30
06	7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3	32	4	N	3	3	0			30
							3	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	2	4	N	278	168	1			320
							306	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	240	1	235	9	N	214	180	1			354
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1	316	9	N	287					641

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
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3565	3	110	4	N	351	1	0	561	1	318
							386	9									
03	3968	X	2005	-0-	-1963	-0-	1548	3	49	4	N	371	178	1			511
							408	9									
04	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	3986	3	129	4	N	81	1	0			591
							89	9									
*05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4683	3	137	4	N	506	364	1			733
							557	9									
06	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3241	3	113	4	N	558	558	1			733
							614	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							
02	1456	X	585	-0-	-871	-0-	200	1	20	4	N	332	349	1			490
							365	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	200	1	446	3	N	126	1	0			615
							15	4	139	9							
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	300	1	923	3	N	623	3	0	707	1	528
							16	4	685	9							
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	662	3	N	160	3	0	157	1	528
							2	4	176	9							
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	290	1	503	9	N	457					985

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
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5107	3	14	4	N	109	3	0	177	1	153
							120	9									
03	6138	X	485	-0-	-5653	-0-	484	3	1	4	N	-0-					153
04	5940	X	3505	-0-	-2435	-0-	3322	3	10	4	N	157	2	0			308
							173	9									
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6005	3	17	4	N	180	2	0	178	1	308
							198	9									
06	5610	X	5607	-0-	-3	-0-	5519	3	16	4	N	65	1	0			372
							72	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3625	3	16	4	N	165	7	0	193	1	117
							182	9									
03	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	1421	3	14	4	N	38	3	0			152
							42	9									
04	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3052	3	19	4	N	278	6	0			424
							306	9									
05	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	3430	3	27	4	N	6	6	0			424
							7	9									
06	4110	X	890	-0-	-3220	-0-	749	3	8	4	N	121	1	0			544
							133	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

01	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	3	N	670	4	0	519	1	489
							7	4	737	9							
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1431	3	N	675	4	0	714	1	446
							743	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	3	N	411	346	1			511
							452	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	345	345	1			511
							380	9									
06	2310	N	1922	-0-	-388	-0-	290	1	1250	3	N	347	189	1			669
							382	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3065	3	108	4	N	221	4	0	186	1	289
							243	9									
03	4092	X	1568	-0-	-2524	-0-	1385	3	60	4	N	112	2	0			399
							123	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4404	3	149	4	N	234	5	0	162	1	466
							257	9									
*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3779	3	107	4	N	337	3	0	334	1	466
							371	9									
06	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	3096	3	110	4	N	377	2	0	375	1	466
							415	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	4	N	771	690	1			508
							848	9									
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	605	3	4	4	N	-0-	1	0			507
04	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2237	3	24	4	N	12	1	0	345	1	173
							13	9									
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3700	3	164	9	N	149	1	0	148	1	173
06	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2060	3	86	9	N	78					251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	0	X	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1077	3	5	4	N	644	1	0	675	1	421
							708	9									
03	1767	N	1101	-0-	-666	-0-	1048	3	53	4	N	-0-					421
04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1627	3	60	4	N	1	1	0			421
							1	9									
*05	3100	N	3349	-0-	249	249	3005	3	344	9	N	313	1	0	322	1	411
*06	2076	N	1827	-0-	-249	-0-	1719	3	16	4	N	84					495
							92	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

01	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	260	3	168	9	N	153					290
03	868	N	193	-0-	-675	-0-	10	3	183	9	N	166	166	1			290
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	3	64	4	N	-0-					290
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					290
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109					399

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									
02	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14298	3	33	4	Y	323	49	0	272	1	114
							355	9									
03	17329	X	16807	-0-	-522	-0-	16308	3	20	4	Y	435	58	0	87	1	404
							479	9									
04	16770	X	13403	-0-	-3367	-0-	12857	3	39	4	Y	461	44	0	221	1	600
							507	9									
05	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	54	88	1			566
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268					834

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									
02	17192	X	16010	-0-	-1182	-0-	15608	3	43	4	Y	326	43	0	279	1	118
							359	9									
03	19034	X	15635	-0-	-3399	-0-	14875	3	47	4	Y	648	42	0	90	1	634
							713	9									
04	18420	X	8008	-0-	-10412	-0-	7659	3	20	4	Y	299	20	0	347	1	566
							329	9									
05	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	53	83	1			536
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268					804

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	4	N	805	853	1			501
							886	9									
03	2759	X	1573	-0-	-1186	-0-	1394	3	11	4	N	153	179	1			475
							168	9									
04	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1926	3	7	4	N	18	172	1			321
							20	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	681	681	1			321
06	3300	X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67					388
							74	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	72					252
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7413	3	818	9	Y	744	15	0	550	1	431
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	94	1			337
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					337
*06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209					546

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	728	1	0	490	1	640
							871	4	801	9							
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	104	1	369	3	Y	385	454	1			571
							87	4	424	9							
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	214	1	1337	3	Y	166	278	1			459
							127	4	183	9							
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	11	4	Y	241	287	1			413
							265	9									
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	1435	3	Y	817	743	1			487
							899	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	873	3	N	320	1	0	349	1	326
							352	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	3	N	502	2	0	349	1	477
							552	9									
04	2310	N	439	-0-	-1871	-0-	152	1	287	9	N	261	177	1			561
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	139	1	157	3	N	-0-					561
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	156	1	617	3	N	456					1017
							502	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									
02	2800	N	3515	-0-	715	715	2529	3	49	4	Y	852	6	0	481	1	469
							937	9									
03	1533	N	818	-0-	-715	-0-	691	3	37	4	Y	82	2	0	125	1	424
							90	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2338	3	44	4	Y	10	5	0	248	1	181
							11	9									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1943	3	46	4	Y	193	4	0	224	1	146
							212	9									
06	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1521	3	43	4	Y	21	2	0			165
							23	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

01	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1878	3	683	9	N	621	416	0	180	1	191
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	547	3	1107	9	N	1006	596	1			601
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	258	3	1074	9	N	976	871	1			706
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					706
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1			1040
							730	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
							385	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2182	3	325	4	Y	439	292	1			335
							483	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2065	3	335	4	Y	34	312	1			57
							37	9									
04	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	1890	3	229	4	Y	66	86	1			37
							73	9									
05	2511	X	1148	-0-	-1363	-0-	655	3	111	4	Y	347	11	1			373
							382	9									
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143					516
							157	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
							257	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	565	3	682	4	N	234	1	0	194	1	195
							257	9									
03	1333	N	907	-0-	-426	-0-	325	3	326	4	N	233	160	1			268
							256	9									
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	484	3	88	4	N	39					307
							43	9									
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	731	3	774	9	N	704					1011
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944					1955

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
							24	9									
02	672	N	293	-0-	-379	-0-	270	1	3	4	N	18	24	1			4
							20	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	140	1	768	3	N	43	1	0	27	1	19
							145	4	47	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	300	1	60	4	N	60	30	1			49
							66	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	300	1	312	3	N	71	80	1			40
							38	4	78	9							
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19					59
							154	4	21	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	4	N	448	4	0	686	1	110
							493	9									
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1298	3	60	4	N	402	5	0	325	1	182
							442	9									
04	2130	X	881	-0-	-1249	-0-	15	4	866	9	N	787	327	1			642
05	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	850	3	23	4	N	1153	3	0	1142	1	650
							1268	9									
06	2130	X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275					925
							303	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									
02	2492	X	2111	-0-	-381	-0-	1748	3	137	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	740	3	108	4	N	163	256	1			98
							179	9									
04	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1169	3	172	4	N	85	121	1			62
							94	9									
05	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	131	4			N	-0-					62
06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	580	3	158	4	N	48	29	1			81
							53	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									
02	3444	X	3094	-0-	-350	-0-	2837	3	4	4	Y	230	299	1			106
							253	9									
03	3813	X	2245	-0-	-1568	-0-	2058	3	15	4	Y	156	122	1			140
							172	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4049	3	22	4	Y	219	295	1			64
							241	9									
05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2061	3	1	4	Y	831	179	1			716
							914	9									
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1226	3	14	4	Y	102					818
							112	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352	1	95
							147	9									
02	18144	X	17733	-0-	-411	-0-	17523	3	63	4	N	134	17	0			212
							147	9									
03	20026	X	11327	-0-	-8699	-0-	11183	3	2	4	N	129	11	0	179	1	151
							142	9									
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20723	3	145	9	N	132	19	0	178	1	86
05	19685	X	19446	-0-	-239	-0-	19428	3	18	9	N	16	15	0			87
06	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	17402	3	57	9	N	52	11	0			128

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369	1	178
02	6776	X	5079	-0-	-1697	-0-	4732	3	347	9	N	315	11	0			482
03	7502	X	2407	-0-	-5095	-0-	2073	3	334	9	N	304	5	0	513	1	268
04	7260	X	178	-0-	-7082	-0-	178	3			N	-0-					268
05	5859	X	4860	-0-	-999	-0-	4852	3	8	9	N	7	7	0			268
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4365	3	108	9	N	98	6	0			360

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	814	3	56	4	N	539	2	0	272	1	454
							593	9									
03	1147	N	608	-0-	-539	-0-	601	3	5	4	N	2	1	0			455
							2	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2187	3	102	9	N	93	5	0			543
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1480	3	765	9	N	695	3	0	692	1	543
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1379	3	524	9	N	476	1	0			1018

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2611	3	32	4	Y	286	4	0	230	1	156
							315	9									
03	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	2154	3	25	4	Y	91	3	0	42	1	202
							100	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	4	Y	8	3	0	118	1	89
							9	9									
*05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1995	3	24	4	Y	163	1	0	126	1	125
							179	9									
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1882	3	25	4	Y	21	1	0			145
							23	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

01	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	9156	X	3414	-0-	-5742	-0-	3334	3	80	9	Y	73	1	0			252
03	7130	X	2540	-0-	-4590	-0-	1840	3	700	9	Y	636	1	0	512	1	375
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	1	82	1			294
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	3	6	9	Y	5	5	0			294
*06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5558	3	234	9	Y	213	4	0			503

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									
02	2688	X	2223	-0-	-465	-0-	1946	3	51	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2046	X	1109	-0-	-937	-0-	867	3	154	4	N	80	223	1			48
							88	9									
04	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1298	3	154	4	N	42	60	1			30
							46	9									
*05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	4	N	-0-					30
06	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	31	3	7	4	N	1	14	1			17
							1	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51	4	Y	510	465	1			276
							561	9									
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	438	3	41	4	Y	439	380	1			335
							483	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1498	3	72	4	Y	240	313	1			262
							264	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	1705	3	145	4	Y	1018	710	1			570
							1120	9									
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	4	Y	120	1	0	167	1	522
							132	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	5					527

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
							581	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	503	3	23	4	Y	359	370	1			274
							395	9									
03	1054	N	92	-0-	-962	-0-	46	4	46	9	Y	42	256	1			60
04	1020	N	12	-0-	-1008	-0-	3	3	9	9	Y	8	63	1			5
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	1	1			14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3					17

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	1524	3	148	4	Y	769	1	0	762	1	185
							846	9									
03	2294	X	1811	-0-	-483	-0-	1566	3	81	4	Y	149	1	0	251	1	82
							164	9									
04	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	1494	3	103	4	Y	155	146	1			91
							171	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	849	3	76	4	Y	87	1	0	59	1	118
							96	9									
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2080	3	149	4	Y	337	330	1			125
							371	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									
02	2800	N	3249	-0-	449	449	1950	3	377	4	Y	838	182	0	637	1	158
							922	9									
03	2877	N	2428	-0-	-449	-0-	1469	3	181	4	Y	707	2	0	473	1	390
							778	9									
04	3000	N	4431	-0-	1431	1431	2876	3	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
							1384	9									
*05	2850	N	1419	-0-	-1431	-0-	921	3	139	4	Y	326	91	0	261	1	372
							359	9									
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1246	3	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
							1080	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	506	1	2240	3	Y	584	1	0	661	1	107
							642	9									
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	428	1	1569	3	Y	246	1	0	272	1	80
							271	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	401	1	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
							149	9									
05	2728	X	751	-0-	-1977	-0-	580	1	171	9	Y	155	160	1			33
06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	514	1	1885	3	Y	95	86	1			42
							105	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

01	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	809	3	Y	424	2	0	57	1	372
							59	4	466	9							
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	96	1	52	3	Y	35	264	1			143
							7	4	39	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
							14	4	39	9							
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	152	1	16	4	Y	113	67	1			153
							124	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
							145	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

01	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
02	4900	X	3967	-0-	-933	-0-	3157	3	6	4	Y	731	9	0	906	1	162
							804	9									
03	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	3886	3	917	9	Y	834	12	0	528	1	456
04	4830	X	3238	-0-	-1592	-0-	2448	3	790	9	Y	718	841	1			333
05	4991	X	4187	-0-	-804	-0-	4174	3	13	4	Y	-0-					333
06	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

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-
05	14B2 EXT	362	-0-	362	362	344	3	18	4		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	517	-0-	517	879	516	3	1	9		Y	1	1	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
							571	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	585	1	3596	3	Y	715	14	0	810	1	129
							787	9									
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	459	1	2243	3	Y	779	11	0	543	1	354
							857	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	440	1	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217
							849	9									
*05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	660	1	12953	3	Y	813	15	0	843	1	172
							894	9									
06	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152
							384	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583	1	3895	3	Y	790	702	1			374
							869	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	705	1	3081	3	Y	1013	1201	1			186
							1114	9									
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	553	1	3025	3	Y	675	586	1			275
							743	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	455	1	3557	3	Y	527	652	1			150
							580	9									
05	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	903	1	1022	9	Y	929	879	1			200
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210
							521	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

01	11625	X	7269	-0-	-4356	-0-	780	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
							11	4	755	9							
02	9156	X	8668	-0-	-488	-0-	770	1	7496	3	N	358	15	0	175	1	232
							8	4	394	9							
03	10137	X	9287	-0-	-850	-0-	439	1	6895	3	N	1749	13	0	1594	1	374
							29	4	1924	9							
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	930	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384
							4	4	1431	9							
*05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	870	1	11208	3	N	894	33	0	861	1	384
							6	4	983	9							
*06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666
							57	4	330	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

01	7471	X	5416	-0-	-2055	-0-	104	1	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
							410	9									
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	167	1	6907	3	Y	745	9	0	494	1	476
							820	9									
03	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	161	1	6389	3	Y	308	8	0	533	1	243
							339	9									
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	144	1	6930	3	Y	667	8	0	493	1	409
							734	9									
*05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	144	1	7639	3	Y	581	8	0	582	1	400
							639	9									
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					400

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									
02	2884	X	1925	-0-	-959	-0-	406	1	1160	3	N	326	1	0	325	1	188
							359	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	44	1			151
04	2580	X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104
06	2070	X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76

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
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	Y	497	5	0	408	1	318
							547	9									
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	134	1	5298	3	Y	224	5	0	359	1	178
							246	9									
04	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	111	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322
							575	9									
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	120	1	5876	3	Y	476	4	0	464	1	330
							524	9									
06	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	125	1	5021	3	Y	32	2	0			360
							35	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854	1	6902	3	N	605	16	0	630	1	586
							4	4	666	9							
02	8400	X	7685	-0-	-715	-0-	711	1	6085	3	N	808	21	0	812	1	561
							889	9									
03	9052	X	6158	-0-	-2894	-0-	413	1	5014	3	N	649	19	0	767	1	424
							17	4	714	9							
04	8670	X	5423	-0-	-3247	-0-	729	1	4107	3	N	534	36	0	671	1	251
							587	9									
05	8432	X	5653	-0-	-2779	-0-	646	1	4135	3	N	765	26	0	668	1	322
							30	4	842	9							
06	8220	X	4283	-0-	-3937	-0-	434	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317
							96	4	579	9							

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652	3	112	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	5964	X	5320	-0-	-644	-0-	3914	3	85	4	Y	1201	864	1			366
							1321	9									
03	5735	X	1590	-0-	-4145	-0-	1545	3	45	4	Y	-0-					366
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-					366
05	5735	X	337	-0-	-5398	-0-	227	3	110	4	Y	-0-					366
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50					416
							55	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334	3	377	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	7580	3	327	4	Y	480	363	1			146
							528	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3176	3	159	4	Y	-0-					146
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-					146
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	185	3	76	4	Y	-0-					146
*06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50					196

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
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743	1	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
							817	9									
02	5852	X	4075	-0-	-1777	-0-	771	1	2202	3	N	1002	2	0	1000	1	579
							1102	9									
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	19	135	1			463
04	5310	X	22	-0-	-5288	-0-	22	1			N	-0-	144	1			319
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					319
06	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1			233

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
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717	1	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
							960	9									
02	8876	X	4162	-0-	-4714	-0-	744	1	2122	3	N	1178	3	0	1175	1	680
							1296	9									
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	22	158	1			544
04	5340	X	22	-0-	-5318	-0-	22	1			N	-0-	169	1			375
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					375
06	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1			274

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
01	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							
02	9744	X	9121	-0-	-623	-0-	820	1	7429	3	N	783	12	0	796	1	549
							11	4	861	9							
03	10788	X	7657	-0-	-3131	-0-	462	1	6257	3	N	695	11	0	773	1	460
							173	4	765	9							
04	10260	X	6402	-0-	-3858	-0-	792	1	4892	3	N	540	17	0	720	1	263
							124	4	594	9							
05	10230	X	6620	-0-	-3610	-0-	742	1	4786	3	N	842	13	0	731	1	361
							166	4	926	9							
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-					401
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	1	-0-	-12554	-0-	1	4			N	-0-					236
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					236
06	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					236

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	1446	-0-	-45023	-0-	171	1	873	3	N	365	519	1			161
							402	9									
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					161
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					161

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4414	-0-	4414	13298	131	1	3144	3	N	1024	37	0	985	1	332
							13	4	1126	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332

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
01	21235	X	2300	-0-	-18935	-0-	2084	3	73	4	N	130	2	0	179	1	172
							143	9									
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					N	NO RPT					172
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					172
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					172

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
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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									
02	2800	N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93					160
							102	9									
03	3100	N	2505	-0-	-595	4626	271	1	2156	3	Y	71	187	1			44
							78	9									
04	3000	N	2635	-0-	-365	4261	376	1	2161	3	Y	89					133
							98	9									
05	3100	N	2550	-0-	-550	3711	421	1	2033	3	Y	87	160	1			60
							96	9									
*06	3000	N	2289	-0-	-711	3000	288	1	1917	3	Y	76					136
							84	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									
02	2744	N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195	1			84
							101	9									
03	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	Y	56					140
							62	9									
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	256	1	1472	3	Y	88					228
							97	9									
05	2728	N	848	-0-	-1880	-0-	141	1	679	3	Y	25	181	1			72
							28	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	237	1	1577	3	Y	84					156
							92	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6729	-0-	-1424	-0-	509	1	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
							917	9									
02	6888	X	4966	-0-	-1922	-0-	401	1	3902	2	N	603	692	1	6	8	153
							663	9									
03	7626	X	6409	-0-	-1217	-0-	516	1	4989	2	N	822	832	1	5	8	138
							904	9									
04	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	467	1	5085	2	N	796	680	1	11	8	243
							876	9									
05	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	510	1	5377	2	N	693	669	1	2	8	265
							762	9									
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	479	1	5427	2	N	657	700	1	2	8	220
							723	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

01	17143	X	13870	-0-	-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133
02	14700	X	11774	-0-	-2926	-0-	11673	2	101	9	N	92	186	1	2	8	37
03	16771	X	12344	-0-	-4427	-0-	12243	2	101	9	N	92	2	8			127
04	16230	X	12687	-0-	-3543	-0-	12585	2	102	9	N	93	1	8			219
05	16771	X	11446	-0-	-5325	-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101
06	13410	X	1118	-0-	-12292	-0-	1118	2			N	-0-					101

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	7188	2	45	9	N	41	2	8			133
03	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8027	2	43	9	N	39	1	8			171
04	9450	X	7298	-0-	-2152	-0-	7262	2	36	9	N	33					204
05	9765	X	6626	-0-	-3139	-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40
*06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8133	2	37	9	N	34					74

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169
02	13636	X	12672	-0-	-964	-0-	12670	2	2	9	N	2	2	8			169
03	14198	X	13180	-0-	-1018	-0-	13179	2	1	9	N	1	1	8			169
04	18270	X	11997	-0-	-6273	-0-	11991	2	6	9	N	5	2	8			172
05	18879	X	12265	-0-	-6614	-0-	12241	2	24	9	N	22	1	8			193
06	18270	X	8457	-0-	-9813	-0-	8454	2	3	9	N	3	1	8			195

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12301	2	12	9	N	11					73
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8	1	8			80
04	5790	X	4808	-0-	-982	-0-	4802	2	6	9	N	5	4	8			81
05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	4	2	8			83
06	13200	X	8943	-0-	-4257	-0-	8943	2			N	-0-					83

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173
02	2688	N	763	-0-	-1925	-0-	606	2	157	9	N	143	187	1			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1947	2	163	9	N	148	181	1			96
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1820	2	150	9	N	136	178	1			54
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1882	2	154	9	N	140					194
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105

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
01	15562 X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47
02	13468 X	10455	-0-	-3013	-0-	10374	2	81	9	Y	74	4	8			117
03	14074 X	11118	-0-	-2956	-0-	11032	2	86	9	Y	78	126	1	2	8	67
04	12810 X	10810	-0-	-2000	-0-	10730	2	80	9	Y	73	2	8			138
05	13051 X	11315	-0-	-1736	-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80
06	11910 X	10827	-0-	-1083	-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

01	12679 X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182
02	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	12079	2	201	9	Y	183	265	1	2	8	98
03	14198 X	10696	-0-	-3502	-0-	10520	2	176	9	Y	160	176	1			82
04	13740 X	6670	-0-	-7070	-0-	6597	2	73	9	Y	66	77	1	1	8	70
05	14198 X	9465	-0-	-4733	-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79
06	13170 X	8555	-0-	-4615	-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

01	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131
02	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10135	2	163	9	Y	148	199	1	1	8	79
03	12307 X	7157	-0-	-5150	-0-	7045	2	112	9	Y	102	120	1			61
04	11910 X	5423	-0-	-6487	-0-	5313	2	110	9	Y	100	80	1	1	8	80
05	12307 X	8473	-0-	-3834	-0-	8349	2	124	9	Y	113	84	1	1	8	108
06	11340 X	8402	-0-	-2938	-0-	8310	2	92	9	Y	84	81	1	1	8	110

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

01	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10666	2	80	9	Y	73	105	1	1	8	37
03	12896 X	9832	-0-	-3064	-0-	9785	2	47	9	Y	43	56	1			24
04	12480 X	7378	-0-	-5102	-0-	7357	2	21	9	Y	19	23	1			20
05	12896 X	8150	-0-	-4746	-0-	8120	2	30	9	Y	27	22	1			25
06	11520 X	7957	-0-	-3563	-0-	7906	2	51	9	Y	46	31	1			40

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

01	13144 X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196
02	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10544	2	263	9	N	239	180	1	5	8	250
03	11377 X	10150	-0-	-1227	-0-	9926	2	224	9	N	204	372	1	1	8	81
04	10800 X	10520	-0-	-280	-0-	10289	2	231	9	N	210	184	1	1	8	106
05	11966 X	10196	-0-	-1770	-0-	9969	2	227	9	N	206	187	1	1	8	124
06	11580 X	6649	-0-	-4931	-0-	6541	2	108	9	N	98					222

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

01	5983 X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125
02	5404 X	5041	-0-	-363	-0-	5020	2	21	9	N	19	2	8			142
03	5580 X	4731	-0-	-849	-0-	4714	2	17	9	N	15	1	8			156
04	5340 X	4760	-0-	-580	-0-	4739	2	21	9	N	19	2	8			173
05	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	5174	2	14	9	N	13					186
06	5400 X	245	-0-	-5155	-0-	245	2			N	-0-					186

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

01	8494 X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7805	2	73	9	N	66	2	8			163
03	8277 X	8076	-0-	-201	-0-	8011	2	65	9	N	59					222
04	7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	6451	2	42	9	N	38	1	8			259
05	8711 X	6817	-0-	-1894	-0-	6774	2	43	9	N	39	184	1	1	8	113
06	8430 X	7210	-0-	-1220	-0-	7166	2	44	9	N	40	2	8			151

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
01	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59
02	8176	X	7406	-0-	-770	-0-	7403	2	3	9	N	3	2	8			60
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7331	2	2	9	N	2					62
04	8040	X	6263	-0-	-1777	-0-	6261	2	2	9	N	2	1	8			63
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-	5792	2	1	9	N	1					64
06	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-	5884	2	2	9	N	2					66

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98
02	11564	X	8601	-0-	-2963	-0-	8555	2	46	9	N	42	2	8			138
03	12090	X	11100	-0-	-990	-0-	11038	2	62	9	N	56	1	8			193
04	11460	X	9262	-0-	-2198	-0-	9216	2	46	9	N	42	179	1	1	8	55
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-	10306	2	50	9	N	45	1	8			99
06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	9594	2	43	9	N	39	1	8			137

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80
02	12040	X	11496	-0-	-544	-0-	11306	2	190	9	Y	173	155	1	2	8	96
03	13144	X	10402	-0-	-2742	-0-	10234	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	93
04	12720	X	9287	-0-	-3433	-0-	9157	2	130	9	Y	118	74	1	1	8	136
05	13144	X	9895	-0-	-3249	-0-	9788	2	107	9	Y	97	137	1	1	8	95
06	12480	X	9359	-0-	-3121	-0-	9260	2	99	9	Y	90	62	1	1	8	122

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10800	2	116	9	Y	105	91	1	1	8	65
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9295	2	90	9	Y	82	87	1			60
04	10200	X	8790	-0-	-1410	-0-	8750	2	40	9	Y	36	31	1			65
05	12090	X	9040	-0-	-3050	-0-	8929	2	111	9	Y	101	92	1			74
06	11700	X	8296	-0-	-3404	-0-	8180	2	116	9	Y	105	56	1			123

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8949	2	161	9	Y	146	124	1	1	8	79
03	9827	X	7833	-0-	-1994	-0-	7700	2	133	9	Y	121	123	1			77
04	9510	X	6727	-0-	-2783	-0-	6593	2	134	9	Y	122	69	1	1	8	129
05	10075	X	8287	-0-	-1788	-0-	8175	2	112	9	Y	102	135	1			96
06	9750	X	7730	-0-	-2020	-0-	7624	2	106	9	Y	96	63	1	2	8	127

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	8736	X	8236	-0-	-500	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8707	-0-	-221	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7871	-0-	-139	-0-	7865	2	6	9	Y	5					5
05	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	7331	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	8820	X	6296	-0-	-2524	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25
02	8932	X	8059	-0-	-873	-0-	8020	2	39	9	Y	35	2	8			58
03	9703	X	8428	-0-	-1275	-0-	8391	2	37	9	Y	34	57	1	1	8	34
04	8400	X	7400	-0-	-1000	-0-	7345	2	55	9	Y	50	1	8			83
05	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6185	2	42	9	Y	38	67	1			54
06	8640	X	6637	-0-	-2003	-0-	6592	2	45	9	Y	41	1	8			94

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
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	232	2	113	9	N	103					240
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60	199	1			101
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	216	2	90	9	N	82					183
04	14B2 EXT		268	-0-	268	268	187	2	81	9	N	74	184	1			73
05	445	X	177	-0-	-268	-0-	111	2	66	9	N	60					133
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	212	2	65	9	N	59					192

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13	196	1			127
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	784	2	79	9	N	72					199
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2209	2	224	9	N	204	208	1			195
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	181	1			94
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169
*06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578	1	136	3	N	16	36	1			28
							18	9									
02	3668	X	1384	-0-	-2284	-0-	520	1	687	3	N	74	72	1			30
							96	4	81	9							
03	4061	X	2197	-0-	-1864	-0-	1300	1	521	3	N	342	285	1	4	8	83
							376	9									
04	3930	X	729	-0-	-3201	-0-	458	1	203	3	N	60	117	1	6	8	20
							2	4	66	9							
05	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	883	1	224	3	N	81	68	1	7	8	26
							89	9									
06	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	540	1	324	3	N	143	135	1			34
							157	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
							20	4									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	75	42	1	7	8	26
							10	4	83	9							
04	3000	N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	N	581	1	0	540	1	26
							639	9					40	8			
05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	N	433	445	1	8	8	6
							476	9									
*06	3000	N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	N	627	613	1			20
							2021	4	690	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					180
03	3100	N	3963	-0-	863	863	327	1	3535	3	Y	92	31	1			241
							101	9									
04	3000	N	4468	-0-	1468	2331	289	1	3969	3	Y	149	326	1			64
							46	4	164	9							
05	3100	N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
							582	9									
*06	17014	X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
							424	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			205
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					205
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	240	61	1			384
							264	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	2300	3	Y	789	846	1			327
							27	4	868	9							
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	3	Y	1131	1045	1			413
							1244	9									
*06	3000	N	7107	-0-	4107	4107	175	1	5109	3	Y	1657	30891	0	1683	1	387
							5575	4	1823	9			25	8			

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
01	3224	X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1			11
							13	9									
02	1652	X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1			8
							17	4	24	9							
03	2201	X	1160	-0-	-1041	-0-	539	1	216	3	N	368	248	1			128
							405	9									
04	2130	X	1195	-0-	-935	-0-	481	1	214	3	N	452	467	1			113
							3	4	497	9							
05	2201	X	291	-0-	-1910	-0-	6	1	2	3	N	257	292	1			78
							283	9									
06	1110	X	466	-0-	-644	-0-	9	1	3	3	N	413	372	1			119
							454	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
01	3782	X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
							668	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1			316
							174	4	1376	9							
03	6572	X	1531	-0-	-5041	-0-	93	1	37	3	N	1274	1384	1			206
							1401	9									
04	6360	X	2570	-0-	-3790	-0-	1118	1	497	3	N	863	993	1			76
							6	4	949	9							
05	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	373	1	501	3	N	593	150	1			519
							652	9									
06	3990	X	2688	-0-	-1302	-0-	836	1	740	3	N	1011	1469	1			61
							1112	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
01	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
							503	4	290	9							
02	2800	N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0			10
							2300	4	185	9							
03	3100	N	4498	-0-	1398	2352	121	1	1919	3	N	163	171	0			2
							2279	4	179	9							
04	3000	N	3137	-0-	137	2489	123	1	2541	3	N	33	33	0			2
							437	4	36	9							
05	5705	X	3216	-0-	-2489	-0-	130	1	2416	3	N	30	30	0			2
							637	4	33	9							
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	3	N	27	28	0			1
							703	4	30	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
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1			307
							495	4	1383	9							
03	8897	X	5464	-0-	-3433	-0-	2697	1	1081	3	N	1533	1461	1			379
							1686	9									
04	8610	X	5141	-0-	-3469	-0-	2369	1	1053	3	N	1552	1360	1			571
							12	4	1707	9							
05	8959	X	5119	-0-	-3840	-0-	3287	1	833	3	N	908	1157	1			322
							999	9									
06	8670	X	5376	-0-	-3294	-0-	3008	1	1253	3	N	1014	1117	1			219
							1115	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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0			11
							671	4	89	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	60	69	0			2
							490	4	66	9							
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	32	32	0			2
							109	4	35	9							
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	28	28	0			2
							174	4	31	9							
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	26	1	468	3	N	25	26	0			1
							178	4	28	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
01	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
							982	4	73	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0			3
							764	4	75	9							
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	36	37	0			2
							1104	4	40	9							
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	N	40	40	0			2
							231	4	44	9							
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	3	N	29	28	0			3
							371	4	32	9							
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	78	1	1405	3	N	31	31	0			3
							494	4	34	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
01	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
							1426	4	477	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0			20
							1750	4	437	9							
03	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	74	1	1168	3	N	444	437	0			27
							1401	4	488	9							
04	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	78	1	1603	3	N	392	397	0			22
							271	4	431	9							
05	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	92	1	1714	3	N	412	407	0			27
							458	4	453	9							
06	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	79	1	1420	3	N	331	347	0			11
							482	4	364	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
01	527	X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	896	-0-	-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-					-0-
							66	4									
03	2449	X	12	-0-	-2437	-0-	7	1	3	3	N	2					2
							2	9									
04	2370	X	55	-0-	-2315	-0-	38	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992	X	9	-0-	-983	-0-	6	1	2	3	N	1					1
							1	9									
06	960	X	153	-0-	-807	-0-	7	1	3	3	N	130	72	1			59
							143	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
01	4991	X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
							1735	4	837	9							
02	4284	X	1603	-0-	-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0			13
							688	4	492	9							
03	4743	X	847	-0-	-3896	-0-	1	1	11	3	N	747	674	0	41	8	45
							13	4	822	9							
04	3810	X	729	-0-	-3081	-0-	1	1	15	3	N	645	658	0	1	8	31
							3	4	710	9							
05	3937	X	640	-0-	-3297	-0-	1	1	12	3	N	567	563	0			35
							3	4	624	9							
06	3360	X	505	-0-	-2855	-0-	1	1	12	3	N	444	459	0	19	8	1
							4	4	488	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
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							
02	3612	X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0			7
							870	4	44	9							
03	3999	X	1389	-0-	-2610	-0-	35	1	563	3	N	107	112	0			2
							673	4	118	9							
04	3870	X	942	-0-	-2928	-0-	36	1	742	3	N	32	32	0			2
							129	4	35	9							
05	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	40	1	746	3	N	38	38	0			2
							198	4	42	9							
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	66	1	1283	3	N	31	32	0			1
							348	4	34	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
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1			90
							7498	4	981	9							
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2272	1	5252	3	Y	850	872	1			68
							9133	4	935	9							
*04	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1422	1	8225	3	Y	770	765	1			73
							278	4	847	9							
*05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1551	1	7990	3	Y	816	819	1			70
							7765	4	898	9							
*06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	998	1	5511	3	Y	698	681	1			87
							5790	4	768	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
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
							7678	4	994	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1			120
							7467	4	939	9							
03	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	2442	1	5645	3	Y	951	1003	1			68
							9872	4	1046	9							
*04	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	1860	1	10766	3	Y	739	774	1			33
							292	4	813	9							
*05	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1885	1	9865	3	Y	747	711	1			69
							10918	4	822	9							
*06	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1350	1	7440	3	Y	823	807	1			85
							7448	4	905	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1			355
							160	4	479	5							
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1			380
							128	4	300	5							
03	DLQ G-10		3228	-0-	3228	6278	867	1	1498	3	Y	425	505	1			300
							164	4	231	5							
04	9263	X	2985	-0-	-6278	-0-	873	1	1348	3	Y	421	371	1			350
							201	4	100	5							
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1110	1	1385	3	Y	406	509	1			247
							238	4	145	5							
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1151	1	1420	3	Y	396	244	1			399
							260	4	92	5							

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
01	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1			204
							115	4	345	5							
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1			123
							83	4	195	5							
03	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3691	529	1	947	3	Y	123					246
							104	4	165	5							
04	5126	X	1435	-0-	-3691	-0-	432	1	667	3	Y	170	188	1			228
							99	4	50	5							
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	654	1	832	3	Y	103					331
							143	4	100	5							
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	649	1	856	3	Y	117	188	1			260
							157	4	100	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1			340
							185	4	496	5							
02	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161					501
							77	4	120	5							
03	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	4427	861	1	1352	3	Y	188	188	1			501
							148	4	130	5							
04	6506	X	2079	-0-	-4427	-0-	673	1	1039	3	Y	123	188	1			436
							155	4	77	5							
05	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	862	1	1076	3	Y	157	186	1			407
							185	4	113	5							
06	3210	X	2134	-0-	-1076	-0-	793	1	968	3	Y	128					535
							178	4	54	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1			241
							134	4	417	5							
02	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	2305	662	1	1089	3	Y	188	218	1			211
							104	4	243	5							
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	3371	280	1	501	3	Y	130	154	1			187
							55	4	87	5							
04	6197	X	2826	-0-	-3371	-0-	880	1	1359	3	Y	258	201	1			244
							202	4	101	5							
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	931	1	1197	3	Y	187	205	1			226
							205	4	153	5							
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	726	1	962	3	Y	220	146	1			300
							176	4	116	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1			323
							201	4	603	5							
02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70					393
							59	4	138	5							
03	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	3069	507	1	882	3	Y	162	189	1			366
							97	4	139	5							
04	5118	X	2049	-0-	-3069	-0-	663	1	1023	3	Y	123					489
							152	4	76	5							
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2188	1	2737	3	Y	96	189	1			396
							470	4	292	5							
06	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	953	1	1210	3	Y	79					475
							222	4	106	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1			150
							168	4	522	5							
02	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1			115
							134	4	321	5							
03	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	5737	746	1	1337	3	Y	259	327	1			47
							147	4	233	5							
04	8714	X	2977	-0-	-5737	-0-	957	1	1477	3	Y	194	171	1			70
							220	4	110	5							
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1400	1	1820	3	Y	286	207	1			149
							313	4	249	5							
06	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	902	1	1209	3	Y	282	327	1			104
							222	4	156	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1			145
							354	4	1178	5							
02	DLQ G-10		4990	-0-	4990	4990	1493	1	2532	3	Y	102	131	1			116
							241	4	612	5							
03	DLQ G-10		6285	-0-	6285	11275	1829	1	3298	3	Y	188	84	1			220
							362	4	589	5							
04	16128	X	4853	-0-	-11275	-0-	1608	1	2518	3	Y	129	227	1			122
							371	4	214	5							
05	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	1903	1	2542	3	Y	110	103	1			129
							436	4	400	5							
06	6060	X	3200	-0-	-2860	-0-	1087	1	1506	3	Y	91	84	1			136
							276	4	231	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	770	1	1240	3	Y	266	237	1			137
							161	4	535	5							
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	670	1	1141	3	Y	186	235	1			88
							109	4	278	5							
03	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4461	555	1	1029	3	Y	147	208	1			27
							109	4	203	5							
04	6168	X	1707	-0-	-4461	-0-	538	1	843	3	Y	118	102	1			43
							124	4	72	5							
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1270	1	1707	3	Y	299	186	1			156
							293	4	277	5							
06	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	608	1	842	3	Y	107	223	1			40
							154	4	129	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	847	1	1365	3	Y	311	275	1			160
							177	4	589	5							
02	DLQ G-10		2563	-0-	2563	2563	719	1	1225	3	Y	184	257	1			87
							117	4	300	5							
03	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5578	798	1	1493	3	Y	240	283	1			44
							157	4	303	5							
04	8268	X	2690	-0-	-5578	-0-	855	1	1339	3	Y	168	151	1			61
							197	4	114	5							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1036	1	1392	3	Y	199	156	1			104
							239	4	226	5							
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	879	1	1219	3	Y	175	214	1			65
							223	4	187	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	221	1	356	3	Y	120	58	1			62
							46	4	154	5							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	380	1	647	3	Y	307	224	1			145
							62	4	158	5							
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	210	1	392	3	Y	192	302	1			35
							41	4	80	5							
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	456	1	715	3	Y	388	283	1			140
							105	4	62	5							
05	T. A.		489	-0-	489	489	136	1	182	3	Y	100	188	1			52
							31	4	30	5							
06	T. A.		2271	-0-	2271	2760	536	1	746	3	Y	669	473	1			248
							137	4	116	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	854	1	1358	3	Y	130	82	1			128
							176	4	575	5							
02	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	632	1	1072	3	Y	67	116	1			79
							102	4	259	5							
03	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	4588	692	1	1247	3	Y	136	58	1			157
							137	4	223	5							
04	8973	X	4385	-0-	-4588	-0-	1413	1	2214	3	Y	222	169	1			210
							326	4	188	5							
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1523	1	2034	3	Y	165	176	1			199
							349	4	319	5							
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1016	1	1402	3	Y	113	128	1			184
							257	4	211	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1	2524	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1068	5							
02	DLQ	G-10	4112	-0-	4112	4112	1228	1	2077	3	Y	100	112	1			112
							198	4	499	5							
03	DLQ	G-10	4216	-0-	4216	8328	1228	1	2215	3	Y	122	81	1			153
							243	4	396	5							
04	12387	X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1	2105	3	Y	110	159	1			104
							310	4	179	5							
05	5642	X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1			29
							68	4	62	5							
06	5460	X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1			77
							229	4	187	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	506	1	819	3	Y	190	177	1			98
							106	4	356	5							
02	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	1744	482	1	822	3	Y	146	175	1			69
							78	4	201	5							
03	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	3619	489	1	915	3	Y	172	210	1			31
							96	4	186	5							
04	2900	N	1779	-0-	-1121	2498	552	1	869	3	Y	139	120	1			50
							128	4	77	5							
05	3100	N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1			50
							92	4	87	5							
*06	1907	N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1			44
							103	4	88	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	829	1	1342	3	Y	241	260	1			183
							174	4	583	5							
02	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	2826	787	1	1342	3	Y	218	204	1			197
							128	4	329	5							
03	DLQ	G-10	3148	-0-	3148	5974	839	1	1570	3	Y	232	265	1			164
							165	4	319	5							
04	8546	X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1	1269	3	Y	180	194	1			150
							187	4	112	5							
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1			133
							235	4	222	5							
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1			185
							201	4	171	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	90	1	146	3	Y	-0-					-0-
							19	4	63	5							
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
							131	4	440	5							
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
							96	4	247	5							
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1			29
							120	4	232	5							
04	6688	X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1			49
							171	4	103	5							
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1			65
							183	4	173	5							
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1			45
							156	4	133	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
							599	4	2086	5							
02	10500	X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
							357	4	932	5							
03	11284	X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1			116
							291	4	562	5							
04	10470	X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1			146
							59	4	36	5							
05	10819	X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1			36
							256	4	242	5							
06	10470	X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1			167
							368	4	314	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
							338	4	1177	5							
02	6636	X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
							208	4	544	5							
03	7285	X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1			120
							89	4	172	5							
04	6030	X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1			125
							193	4	116	5							
05	6231	X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1			70
							188	4	177	5							
06	5820	X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1			117
							320	4	273	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	10912	X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1			137
							539	4	1820	5							
02	9576	X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1			145
							314	4	809	5							
03	9238	X	3862	-0-	-5376	-0-	1025	1	1917	3	N	299	271	1			173
							201	4	390	5							
04	9150	X	4235	-0-	-4915	-0-	1240	1	1953	3	N	528	507	1			194
							288	4	173	5							
05	9455	X	4993	-0-	-4462	-0-	1693	1	2276	3	N	240	332	1			102
							391	4	369	5							
06	9150	X	6296	-0-	-2854	-0-	2072	1	2884	3	N	327	254	1			175
							529	4	451	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1			57
							2014	4	6965	5							
02	23072	X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1			49
							788	4	2049	5							
03	25544	X	1999	-0-	-23545	-0-	524	1	980	3	N	175	123	1			101
							103	4	199	5							
04	24720	X	2870	-0-	-21850	-0-	862	1	1357	3	N	301	292	1			110
							200	4	120	5							
05	25544	X	2802	-0-	-22742	-0-	952	1	1280	3	N	130	185	1			55
							220	4	207	5							
06	24720	X	1715	-0-	-23005	-0-	532	1	740	3	N	174	136	1			93
							136	4	116	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

01	558	X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
							1	5									
02	504	X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
							1	5									
03	558	X	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12					75
							13	9									
02	1820	X	1402	-0-	-418	-0-	78	1	1263	3	N	55					130
							61	9									
03	1829	X	1448	-0-	-381	-0-	1401	3	47	9	N	43	107	1			66
04	1740	X	414	-0-	-1326	-0-	6	1	390	3	N	16					82
							18	9									
05	1581	X	334	-0-	-1247	-0-	61	1	273	3	N	-0-					82
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	39	1	984	3	N	13					95
							14	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8			180
							122	9									
02	6048	X	4929	-0-	-1119	-0-	74	1	4747	2	N	98	147	1	1	8	130
							108	9									
03	6696	X	5537	-0-	-1159	-0-	9	1	5448	2	N	73	41	1			162
							80	9									
04	6240	X	5723	-0-	-517	-0-	95	1	5514	2	N	104	186	1			80
							114	9									
05	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6001	2	113	9	N	103					183
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	5106	2	98	9	N	89	182	1			90

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	1	8	16
							265	9									
02	5908	X	4774	-0-	-1134	-0-	370	1	4075	2	N	299	218	1			97
							329	9									
03	6541	X	5191	-0-	-1350	-0-	69	1	4828	2	N	267	249	1			115
							294	9									
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	6	1	4289	2	N	285	317	1			83
							314	9									
05	6417	X	4898	-0-	-1519	-0-	17	1	4591	2	N	264	294	1			53
							290	9									
06	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	4399	2	252	9	N	229	270	1			12

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
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1			165
							264	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	389	1	915	3	N	321	357	1	1	8	128
							353	9									
03	1798	N	980	-0-	-818	-0-	22	1	585	3	N	339	355	1			112
							373	9									
04	1170	N	764	-0-	-406	-0-	36	1	630	3	N	89	159	1			42
							98	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	413	404	1			51
							454	9									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	3	N	199	213	1			37
							219	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	1680	1	12794	3	N	107	212	1	2	8	33
							118	9									
02	13664	X	11757	-0-	-1907	-0-	1285	1	10422	3	N	45	1	8			77
							50	9									
03	15128	X	7624	-0-	-7504	-0-	867	1	6498	3	N	235	189	1			123
							259	9									
04	14640	X	3333	-0-	-11307	-0-	197	1	3099	3	N	34	82	1			75
							37	9									
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					75
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					75

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79	1	1880	2	N	76	1	8			353
							84	9									
02	3024	X	2305	-0-	-719	-0-	79	1	2161	2	N	59	182	1			230
							65	9									
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	79	1	1840	2	N	185					415
							204	9									
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	79	1	2264	2	N	1	247	1			169
							1	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					169
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					169

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	97	3	51	9	N	46	174	1			75
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	446	3	25	9	N	23	1	8			97
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	633	3	64	9	N	58					155
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	235	3	30	9	N	27					182
06	450	N	133	-0-	-317	-0-	121	3	12	9	N	11					193

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
01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443
02	27748	X	21601	-0-	-6147	-0-	18908	2	2693	9	N	2448	2622	1	20	8	249
03	35920	X	35920	-0-	-0-	-0-	32477	2	3443	9	N	3130	2941	1	17	8	421
04	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	29758	2	2833	9	N	2575	2576	1	11	8	409
05	26257	X	25277	-0-	-980	-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284
06	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					N	NO RPT					284

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

01	0		20561	-0-	20561	20561	1655	2	15699	4	N	2915	2005	1	269	8	641
							3207	9									
02	0		NO RPT	-0-	-0-	20561					N	NO RPT					641
*03	156211	X	135650	-0-	-20561	-0-	115657	2	19993	9	N	18175	18205	1	105	8	416
04	137190	X	106895	-0-	-30295	-0-	93654	2	13241	9	N	12037	12188	1	61	8	204
05	141763	X	128424	-0-	-13339	-0-	115594	2	12830	9	N	11664	11531	1	58	8	279
06	137190	X	NO RPT	-0-	-137190	-0-					N	NO RPT					279

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
							38	4	2	9							
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	197	1	325	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	423	1	917	3	Y	39	36	1			3
							129	4	43	9							
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	199	1	350	3	Y	6	9	1			-0-
							61	4	7	9							
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	352	1	401	3	Y	-0-					-0-
							66	4									

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

01	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
							37	4	51	9							
02	6412	X	5998	-0-	-414	-0-	369	1	5525	3	Y	75	88	1			51
							21	4	83	9							
03	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	514	1	6461	3	Y	63	84	1			30
							32	4	69	9							
04	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	440	1	5779	3	Y	3					33
							26	4	3	9							
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	476	1	6684	3	Y	14	18	1			29
							57	4	15	9							
*06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	512	1	6067	3	Y	25	11	1			43
							70	4	28	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

01	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
							6	4	113	9							
02	3556	X	3194	-0-	-362	-0-	528	1	2566	3	Y	75	81	1			38
							17	4	83	9							
03	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	704	1	2663	3	Y	97	112	1			23
							19	4	107	9							
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	785	1	2838	3	Y	155	23	1			155
							16	4	171	9							
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	706	1	2032	3	Y	87	107	1			135
							6	4	96	9							
06	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	845	1	2339	3	Y	59	150	1			44
							5	4	65	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

01	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
						159	4	30	9							
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	818	1	1347	3	Y	26	24	1			3
						198	4	29	9							
03	3224 X	2356	-0-	-868	-0-	668	1	1449	3	Y	31	31	1			3
						205	4	34	9							
04	3000 X	2174	-0-	-826	-0-	703	1	1234	3	Y	19	21	1			1
						216	4	21	9							
05	2821 X	2379	-0-	-442	-0-	962	1	1273	3	Y	17	17	1			1
						125	4	19	9							
*06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	1184	1	1344	3	Y	27	26	1			2
						220	4	30	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
						5	4	75	9							
02	2296 X	2102	-0-	-194	-0-	344	1	1670	3	Y	70	64	1			35
						11	4	77	9							
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	635	1	2402	3	Y	97	109	1			23
						17	4	107	9							
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	650	1	2348	3	Y	6	23	1			6
						13	4	7	9							
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	790	1	2276	3	Y	29	4	1			31
						7	4	32	9							
*06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	804	1	2225	3	Y	61	47	1			45
						4	4	67	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

01	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
						5	4	102	9							
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	46	1	2793	3	Y	60	60	1			4
						7	4	66	9							
03	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	53	1	2634	3	Y	8	11	1			1
						10	4	9	9							
04	2430 X	1539	-0-	-891	-0-	54	1	1446	3	Y	23	22	1			2
						14	4	25	9							
05	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
						7	4									
06	3120 X	715	-0-	-2405	-0-	30	1	680	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
							6	4	75	9							
02	2968	X	2310	-0-	-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1			20
							12	4	44	9							
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	696	1	2634	3	Y	90	89	1			21
							19	4	99	9							
04	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	574	1	2072	3	Y	81	21	1			81
							11	4	89	9							
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	779	1	2243	3	Y	43	56	1			68
							7	4	47	9							
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	31	76	1			23

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
01	3286	X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
							6	4	67	9							
02	2968	X	2298	-0-	-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1			4
							5	4	63	9							
03	3286	X	1978	-0-	-1308	-0-	38	1	1893	3	Y	35	36	1			3
							8	4	39	9							
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	84	1	2259	3	Y	24	25	1			2
							23	4	26	9							
05	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	77	1	1549	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

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
01	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
							6	4	75	9							
02	3948	X	3491	-0-	-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1			20
							19	4	44	9							
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	803	1	3041	3	Y	90	89	1			21
							22	4	99	9							
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	799	1	2886	3	Y	78	21	1			78
							16	4	86	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1040	1	2994	3	Y	44	54	1			68
							9	4	48	9							
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	988	1	2734	3	Y	30	75	1			23
							5	4	33	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
							2	4	15	9							
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1			23
							14	4	36	9							
03	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	246	1	3084	3	Y	40	44	1			19
							15	4	44	9							
04	3840	X	842	-0-	-2998	-0-	58	1	762	3	Y	17					36
							3	4	19	9							
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	344	1	4824	3	Y	44	19	1			61
							41	4	48	9							
06	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	297	1	3513	3	Y	24	22	1			63
							40	4	26	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
							6	4	67	9							
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	3	Y	57	55	1			4
							7	4	63	9							
03	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	69	1	3401	3	Y	89	85	1			8
							13	4	98	9							
04	3750	X	2300	-0-	-1450	-0-	79	1	2147	3	Y	46	50	1			4
							23	4	51	9							
05	3875	X	286	-0-	-3589	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	4	1			-0-
							6	4									
06	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
							7	4	34	9							
02	3136	X	2797	-0-	-339	-0-	44	1	2663	3	Y	76	72	1			5
							6	4	84	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	58	1	2881	3	Y	174	164	1			15
							11	4	191	9							
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	82	1	2207	3	Y	130	134	1			11
							22	4	143	9							
05	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-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
01	7533	X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
							15	4	136	9							
02	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	88	1	5278	3	Y	136	132	1			9
							11	4	150	9							
03	6851	X	1954	-0-	-4897	-0-	38	1	1887	3	Y	20	27	1			2
							7	4	22	9							
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	6355	X	793	-0-	-5562	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-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
01	8091	X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
							30	4	36	9							
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	497	1	7445	3	Y	97	80	1			66
							28	4	107	9							
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	533	1	6701	3	Y	88	113	1			41
							33	4	97	9							
04	6780	X	5786	-0-	-994	-0-	407	1	5349	3	Y	5					46
							24	4	6	9							
05	8928	X	4840	-0-	-4088	-0-	317	1	4448	3	Y	34	24	1			56
							38	4	37	9							
06	8640	X	3323	-0-	-5317	-0-	254	1	3008	3	Y	24	20	1			60
							35	4	26	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	188	1	1108	3	Y	192	273	1			26
							39	4	211	9							
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	183	1	978	3	Y	585	519	1			92
							58	4	644	9							
04	3270	X	2788	-0-	-482	-0-	366	1	2107	3	Y	91	170	1			13
							215	4	100	9							
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	385	1	1994	3	Y	141	135	1			19
							20	4	155	9							
06	3270	X	1684	-0-	-1586	-0-	275	1	1374	3	Y	24	41	1			2
							9	4	26	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

01	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							
02	4004	X	3813	-0-	-191	-0-	629	1	3055	3	Y	99	78	1			50
							20	4	109	9							
03	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	878	1	3324	3	Y	103	128	1			25
							24	4	113	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	877	1	3168	3	Y	186	24	1			187
							17	4	205	9							
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	872	1	2510	3	Y	183	130	1			240
							7	4	201	9							
*06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1341	1	3710	3	Y	85	262	1			63
							7	4	94	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	247	1	3695	3	Y	34	50	1			23
							14	4	37	9							
03	4154	X	1168	-0-	-2986	-0-	84	1	1054	3	Y	23	35	1			11
							5	4	25	9							
04	4020	X	2667	-0-	-1353	-0-	179	1	2350	3	Y	116					127
							10	4	128	9							
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	300	1	4199	3	Y	111	67	1			171
							35	4	122	9							
06	4290	X	2627	-0-	-1663	-0-	200	1	2373	3	Y	24	62	1			133
							28	4	26	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
							36	4	69	9							
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	103	1	601	3	Y	50	52	1			7
							21	4	55	9							
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	116	1	622	3	Y	94	86	1			15
							37	4	103	9							
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	120	1	693	3	Y	44	53	1			6
							71	4	48	9							
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	745	3	Y	51	50	1			7
							7	4	56	9							
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	43	46	1			4
							5	4	47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	4	3	1			1
							13	4	4	9							
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	277	240	1			38
							1	4	305	9							
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	73	104	1			7
							1	4	80	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
							3	4	67	9							
02	1624	X	1509	-0-	-115	-0-	23	1	1395	3	Y	80	77	1			5
							3	4	88	9							
03	2077	X	1737	-0-	-340	-0-	32	1	1597	3	Y	93	90	1			8
							6	4	102	9							
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	49	1	1315	3	Y	32	37	1			3
							13	4	35	9							
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	62	1	1232	3	Y	29	29	1			3
							26	4	32	9							
06	1620	X	716	-0-	-904	-0-	29	1	656	3	Y	24	26	1			1
							5	4	26	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

01	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
							31	4	955	9							
02	13524	X	12099	-0-	-1425	-0-	184	1	11081	3	Y	736	724	1			47
							24	4	810	9							
03	14632	X	11711	-0-	-2921	-0-	213	1	10512	3	Y	860	833	1			74
							40	4	946	9							
04	13920	X	9279	-0-	-4641	-0-	314	1	8488	3	Y	354	399	1			29
							88	4	389	9							
05	14384	X	215	-0-	-14169	-0-	9	1	183	3	Y	17	44	1			2
							4	4	19	9							
06	13470	X	85	-0-	-13385	-0-	4	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
							16	4	13	9							
02	7980	X	3152	-0-	-4828	-0-	192	1	2880	3	Y	63	86	1			43
							11	4	69	9							
03	6417	X	3336	-0-	-3081	-0-	241	1	3027	3	Y	48	69	1			22
							15	4	53	9							
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	252	1	3318	3	Y	3					25
							15	4	3	9							
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	263	1	3692	3	Y	34	13	1			46
							31	4	37	9							
*06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4132	3	Y	24	17	1			53
							47	4	26	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
							27	4	682	9							
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	163	1	9785	3	Y	512	504	1			33
							21	4	563	9							
03	12090	X	9379	-0-	-2711	-0-	172	1	8502	3	Y	611	592	1			52
							33	4	672	9							
04	11700	X	7359	-0-	-4341	-0-	248	1	6700	3	Y	311	338	1			25
							69	4	342	9							
05	12090	X	5785	-0-	-6305	-0-	268	1	5345	3	Y	51	70	1			6
							116	4	56	9							
06	11460	X	5714	-0-	-5746	-0-	212	1	4794	3	Y	612	591	1			27
							35	4	673	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

01	7502	X	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
							36	4	12	9							
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	491	1	7359	3	Y	63	78	1			43
							28	4	69	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	536	1	6747	3	Y	39	64	1			18
							34	4	43	9							
04	6930	X	6898	-0-	-32	-0-	485	1	6382	3	Y	2					20
							29	4	2	9							
05	8804	X	6682	-0-	-2122	-0-	438	1	6154	3	Y	34	11	1			43
							53	4	37	9							
06	8520	X	6665	-0-	-1855	-0-	510	1	6032	3	Y	49	16	1			76
							69	4	54	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	53	57	1			8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	102	96	1			14
							15	4	112	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
							12	4	307	9							
02	4816	X	4383	-0-	-433	-0-	67	1	4030	3	Y	252	247	1			16
							9	4	277	9							
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	85	1	4212	3	Y	225	222	1			19
							16	4	248	9							
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	118	1	3160	3	Y	107	117	1			9
							32	4	118	9							
05	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	155	1	3104	3	Y	-0-	9	1			-0-
							68	4									
06	4920	X	9	-0-	-4911	-0-	9	3			Y	-0-					-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
01	4929	X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
							10	4	341	9							
02	4312	X	3579	-0-	-733	-0-	54	1	3262	3	Y	233	230	1			15
							7	4	256	9							
03	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	66	1	3269	3	Y	275	266	1			24
							13	4	303	9							
04	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	89	1	2399	3	Y	125	139	1			10
							25	4	138	9							
05	4216	X	2763	-0-	-1453	-0-	129	1	2578	3	Y	-0-	10	1			-0-
							56	4									
06	4080	X	17	-0-	-4063	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-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
01	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
							11	4	375	9							
02	4452	X	4144	-0-	-308	-0-	61	1	3683	3	Y	356	347	1			23
							8	4	392	9							
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	77	1	3760	3	Y	268	268	1			23
							14	4	295	9							
04	4590	X	2837	-0-	-1753	-0-	95	1	2561	3	Y	141	152	1			12
							26	4	155	9							
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
							49	4	52	9							
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	528	1	7909	3	Y	102	119	1			70
							30	4	112	9							
03	8091	X	8084	-0-	-7	-0-	587	1	7383	3	Y	70	107	1			33
							37	4	77	9							
04	7560	X	7441	-0-	-119	-0-	523	1	6867	3	Y	18					51
							31	4	20	9							
05	9176	X	7386	-0-	-1790	-0-	482	1	6761	3	Y	78	27	1			102
							57	4	86	9							
06	8880	X	7019	-0-	-1861	-0-	537	1	6356	3	Y	48	37	1			113
							73	4	53	9							

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
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
							172	4	139	9							
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1051	1	6177	3	Y	833	740	1			111
							219	4	916	9							
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	602	1	3225	3	Y	392	442	1			61
							191	4	431	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	841	1	4843	3	Y	232	260	1			33
							494	4	255	9							
05	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	368	1	1904	3	Y	188	195	1			26
							19	4	207	9							
06	4620	X	2626	-0-	-1994	-0-	410	1	2060	3	Y	128	142	1			12
							15	4	141	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
							24	4	67	9							
02	4872	X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1			1
							13	4	8	9							
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	1312	1	7030	3	Y	345	292	1			54
							417	4	380	9							
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	771	1	4437	3	Y	490	475	1			69
							452	4	539	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	933	1	4828	3	Y	257	291	1			35
							48	4	283	9							
*06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	119	1	594	3	Y	13	47	1			1
							4	4	14	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
							181	4	139	9							
02	5264	X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1			34
							118	4	283	9							
03	5828	X	3494	-0-	-2334	-0-	496	1	2657	3	Y	167	175	1			26
							157	4	184	9							
04	4950	X	2600	-0-	-2350	-0-	338	1	1946	3	Y	107	118	1			15
							198	4	118	9							
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	491	1	2540	3	Y	59	66	1			8
							25	4	65	9							
*06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	900	1	4515	3	Y	140	135	1			13
							30	4	154	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
							255	4	345	9							
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1			51
							199	4	424	9							
03	7223	X	5801	-0-	-1422	-0-	824	1	4419	3	Y	268	277	1			42
							263	4	295	9							
04	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	757	1	4361	3	Y	697	641	1			98
							445	4	767	9							
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	899	1	4653	3	Y	565	586	1			77
							46	4	622	9							
06	7710	X	6333	-0-	-1377	-0-	905	1	4544	3	Y	775	782	1			70
							31	4	853	9							

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
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1			5
							124	4	44	9							
03	1674	X	1311	-0-	-363	-0-	192	1	1030	3	Y	25	26	1			4
							61	4	28	9							
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	401	1	2307	3	Y	18	19	1			3
							235	4	20	9							
05	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	472	1	2446	3	Y	14	15	1			2
							24	4	15	9							
06	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	439	1	2205	3	Y	16	17	1			1
							15	4	18	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	202	1	1081	3	Y	5	4	1			1
							64	4	6	9							
04	1320	X	650	-0-	-670	-0-	85	1	484	3	Y	29	26	1			4
							49	4	32	9							
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	263	1	1358	3	Y	5	8	1			1
							14	4	6	9							
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	373	1	1872	3	Y	18	17	1			2
							13	4	20	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							
02	24556	X	19572	-0-	-4984	-0-	308	1	18552	3	Y	610	600	1			39
							41	4	671	9							
03	25482	X	19867	-0-	-5615	-0-	379	1	18730	3	Y	624	610	1			53
							72	4	686	9							
04	24300	X	20736	-0-	-3564	-0-	708	1	19131	3	Y	635	636	1			52
							198	4	699	9							
05	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	970	1	19413	3	Y	615	597	1			70
							424	4	677	9							
06	22380	X	20239	-0-	-2141	-0-	828	1	18711	3	Y	513	560	1			23
							136	4	564	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	20057	-0-	20057	87606	4847	1	7348	3	Y	6456	6882	1			304
							760	4	7102	9							
02	14B2	EXT	15619	-0-	15619	103225	3768	1	6208	3	Y	4300	4140	1			464
							913	4	4730	9							
03	14B2	EXT	22549	-0-	22549	125774	4778	1	10359	3	Y	5412	5438	1			438
							1459	4	5953	9							
04	14B2	EXT	14859	-0-	14859	140633	3476	1	6104	3	Y	3826	3987	1			277
							1070	4	4209	9							
05	14B2	EXT	12806	-0-	12806	153439	3853	1	5098	3	Y	3050	3070	1			257
							500	4	3355	9							
06	14B2	EXT	10206	-0-	10206	163645	3281	1	3727	3	Y	2354	2405	1			206
							609	4	2589	9							

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
01	29636 X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
						57	4	804	9							
02	24836 X	22606	-0-	-2230	-0-	356	1	21459	3	Y	675	661	1			43
						48	4	743	9							
03	26319 X	23002	-0-	-3317	-0-	441	1	21783	3	Y	632	621	1			54
						83	4	695	9							
04	24150 X	22204	-0-	-1946	-0-	760	1	20554	3	Y	615	619	1			50
						213	4	677	9							
05	25017 X	23370	-0-	-1647	-0-	1058	1	21173	3	Y	615	595	1			70
						462	4	677	9							
06	24210 X	22702	-0-	-1508	-0-	930	1	21006	3	Y	557	602	1			25
						153	4	613	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

01	55397 X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
						87	4	1331	9							
02	43428 X	29656	-0-	-13772	-0-	465	1	27987	3	Y	1039	1022	1			66
						61	4	1143	9							
03	44857 X	28279	-0-	-16578	-0-	552	1	27273	3	Y	317	356	1			27
						105	4	349	9							
04	43020 X	28310	-0-	-14710	-0-	993	1	26833	3	Y	188	200	1			15
						277	4	207	9							
05	41943 X	29523	-0-	-12420	-0-	1370	1	27425	3	Y	117	119	1			13
						599	4	129	9							
*06	42654 X	42654	-0-	-0-	-0-	1782	1	40249	3	Y	300	300	1			13
						293	4	330	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

01	61008 X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
						95	4	2190	9							
02	46172 X	33520	-0-	-12652	-0-	517	1	31112	3	Y	1657	1631	1			106
						68	4	1823	9							
03	50096 X	33143	-0-	-16953	-0-	628	1	31037	3	Y	1235	1235	1			106
						119	4	1359	9							
04	47220 X	28738	-0-	-18482	-0-	975	1	26345	3	Y	1042	1063	1			85
						272	4	1146	9							
05	44795 X	5458	-0-	-39337	-0-	246	1	4918	3	Y	170	236	1			19
						107	4	187	9							
06	40230 X	37603	-0-	-2627	-0-	1523	1	34409	3	Y	1291	1253	1			57
						251	4	1420	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

01	56637 X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
						83	4	2116	9							
02	42448 X	29104	-0-	-13344	-0-	445	1	26792	3	Y	1644	1616	1			105
						59	4	1808	9							
03	46407 X	31286	-0-	-15121	-0-	578	1	28582	3	Y	1833	1781	1			157
						110	4	2016	9							
04	42870 X	32263	-0-	-10607	-0-	1057	1	28566	3	Y	2132	2115	1			174
						295	4	2345	9							
05	40052 X	19146	-0-	-20906	-0-	845	1	16920	3	Y	919	989	1			104
						370	4	1011	9							
*06	65879 X	65879	-0-	-0-	-0-	2664	1	60168	3	Y	2372	2371	1			105
						438	4	2609	9							

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
01	85560	X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
							161	4	5207	9							
02	73220	X	59803	-0-	-13417	-0-	901	1	54296	3	Y	4078	4007	1			261
							120	4	4486	9							
03	78244	X	65316	-0-	-12928	-0-	1203	1	59466	3	Y	4016	3933	1			344
							229	4	4418	9							
04	75600	X	55984	-0-	-19616	-0-	1821	1	49204	3	Y	4046	4059	1			331
							508	4	4451	9							
05	74927	X	56317	-0-	-18610	-0-	2470	1	49442	3	Y	3023	3010	1			344
							1080	4	3325	9							
06	69750	X	48454	-0-	-21296	-0-	1945	1	43941	3	Y	2044	2297	1			91
							320	4	2248	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1			138
							98	4	3790	9							
02	49280	X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1			176
							69	4	3029	9							
03	54560	X	12487	-0-	-42073	-0-	223	1	11026	3	Y	1087	1170	1			93
							42	4	1196	9							
04	52800	X	9646	-0-	-43154	-0-	297	1	8007	3	Y	1145	1144	1			94
							82	4	1260	9							
05	49042	X	23284	-0-	-25758	-0-	951	1	19055	3	Y	2601	2399	1			296
							417	4	2861	9							
06	42960	X	34976	-0-	-7984	-0-	1306	1	29515	3	Y	3582	3719	1			159
							215	4	3940	9							

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
01	SHUT IN		74940	-0-	74940	659019	525	1	69208	3	Y	4207	4317	1			92
							579	4	4628	9							
02	SHUT IN		66960	-0-	66960	725979	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1			139
							427	4	3809	9							
03	SHUT IN		68385	-0-	68385	794364	205	1	63879	3	Y	3401	3321	1			219
							560	4	3741	9							
04	856340	X	61976	-0-	-794364	-0-	234	1	58126	3	Y	2904	2913	1			210
							422	4	3194	9							
05	108624	X	59176	-0-	-49448	-0-	154	1	55319	3	Y	2918	2936	1			192
							493	4	3210	9							
06	105120	X	53787	-0-	-51333	-0-	112	1	50670	3	Y	2516	2635	1			73
							237	4	2768	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		109053	-0-	109053	754951	763	1	100643	3	Y	6187	6328	1			135
							841	4	6806	9							
02	SHUT IN		88806	-0-	88806	843757	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1			196
							564	4	5365	9							
03	938378	X	94621	-0-	-843757	-0-	282	1	88144	3	Y	4929	4807	1			318
							773	4	5422	9							
04	108810	X	84708	-0-	-24102	-0-	319	1	79230	3	Y	4167	4183	1			302
							575	4	4584	9							
05	112437	X	82493	-0-	-29944	-0-	214	1	76971	3	Y	4202	4228	1			276
							686	4	4622	9							
06	108810	X	72765	-0-	-36045	-0-	150	1	68252	3	Y	3675	3844	1			107
							320	4	4043	9							

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 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	112558	-0-	112558	231605	798	1	105300	3	Y	5073	5174	1			111
						880	4	5580	9							
02	SHUT IN	90225	-0-	90225	321830	311	1	84828	3	Y	4097	4043	1			165
						579	4	4507	9							
03	SHUT IN	94755	-0-	94755	416585	286	1	89199	3	Y	4080	3982	1			263
						782	4	4488	9							
04	SHUT IN	85596	-0-	85596	502181	326	1	80934	3	Y	3408	3424	1			247
						587	4	3749	9							
05	SHUT IN	81975	-0-	81975	584156	215	1	77408	3	Y	3329	3357	1			219
						690	4	3662	9							
06	SHUT IN	73559	-0-	73559	657715	154	1	69944	3	Y	2848	2984	1			83
						328	4	3133	9							

EVANS EF WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

01	SHUT IN	94973	-0-	94973	195921	683	1	90075	3	Y	3147	3211	1			69
						753	4	3462	9							
02	SHUT IN	75382	-0-	75382	271303	264	1	71956	3	Y	2428	2399	1			98
						491	4	2671	9							
03	SHUT IN	76297	-0-	76297	347600	234	1	72959	3	Y	2241	2194	1			145
						639	4	2465	9							
04	SHUT IN	65281	-0-	65281	412881	252	1	62669	3	Y	1732	1751	1			126
						455	4	1905	9							
05	SHUT IN	59227	-0-	59227	472108	158	1	56807	3	Y	1596	1617	1			105
						506	4	1756	9							
06	SHUT IN	50846	-0-	50846	522954	108	1	49068	3	Y	1309	1376	1			38
						230	4	1440	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

01	SHUT IN	100135	-0-	100135	211122	720	1	95017	3	Y	3276	3373	1			71
						794	4	3604	9							
02	SHUT IN	79835	-0-	79835	290957	280	1	76292	3	Y	2493	2464	1			100
						521	4	2742	9							
03	SHUT IN	79565	-0-	79565	370522	244	1	76127	3	Y	2297	2249	1			148
						667	4	2527	9							
04	SHUT IN	67841	-0-	67841	438363	262	1	65168	3	Y	1762	1782	1			128
						473	4	1938	9							
05	SHUT IN	60659	-0-	60659	499022	162	1	58220	3	Y	1598	1621	1			105
						519	4	1758	9							
06	SHUT IN	51525	-0-	51525	550547	110	1	49761	3	Y	1292	1359	1			38
						233	4	1421	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1727	2	260	9	N	236					547
03	1736 N	815	-0-	-921	-0-	671	2	144	9	N	131	181	1			497
04	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1163	2	208	9	N	189	181	1			505
05	2046 N	560	-0-	-1486	-0-	345	2	215	9	N	195	325	1			375
*06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2247	2	230	9	N	209	341	1			243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WINCO DEVELOPMENT, L.L.C. 931324
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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	215 347	1 9	1588	2	Y	315	224	1		317
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	188 345	1 9	1442	2	Y	314	321	1		310
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	211 366	1 9	1540	2	Y	333	224	1		419
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	209 338	1 9	1471	2	Y	307	345	1		381
05	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	237 337	1 9	1500	2	Y	306	232	1		455
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	198 364	1 9	1389	2	Y	331	488	1		298

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	112 87	1 9	828	2	Y	79	73	1		100
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115 184	1 9	880	2	Y	167	135	1		132
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	115 107	1 9	837	2	Y	97	84	1		145
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	123 66	1 9	861	2	Y	60	105	1		100
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	131 54	1 9	829	2	Y	49	56	1		93
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	102 85	1 9	715	2	Y	77	105	1		65

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	145 143	1 9	1069	2	Y	130	91	1		131
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	127 110	1 9	973	2	Y	100	122	1		109
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	141 120	1 9	1029	2	Y	109	76	1		142
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	142 111	1 9	996	2	Y	101	115	1		128
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	158 114	1 9	999	2	Y	104	82	1		150
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133 125	1 9	929	2	Y	114	164	1		100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1			42
							51	9									
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	202	1	1475	2	Y	49	60	1			31
							54	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	55	32	1			54
							61	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	231	1	1462	2	Y	47	31	1			70
							52	9									
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	198	1	1385	2	Y	55	75	1			50
							61	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

01	2294	X	1657	-0-	-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
							96	9									
02	1764	N	1522	-0-	-242	-0-	165	1	1268	2	Y	81	171	1			139
							89	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	185	1	1345	2	Y	92	170	1			61
							101	9									
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	178	1	1249	2	Y	93	89	1			65
							102	9									
05	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	202	1	1275	2	Y	95	87	1			73
							105	9									
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	161	1	1126	2	Y	92	92	1			73
							101	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
							108	9									
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	196	1	1504	2	Y	104	212	1			175
							114	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	247	1	1800	2	Y	98	204	1			69
							108	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	236	1	1660	2	Y	107	103	1			73
							118	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1731	2	Y	116	102	1			87
							128	9									
06	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	205	1	1435	2	Y	88	98	1			77
							97	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

01	3503	X	1441	-0-	-2062	-0-	165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
							55	9									
02	3164	X	2687	-0-	-477	-0-	298	1	2288	2	Y	92	88	1			68
							101	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	409	1	2977	2	Y	109	112	1			65
							120	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	369	1	2594	2	Y	99	64	1			100
							109	9									
05	3038	X	1276	-0-	-1762	-0-	169	1	1067	2	Y	36	60	1			76
							40	9									
06	3390	X	1414	-0-	-1976	-0-	170	1	1193	2	Y	46	77	1			45
							51	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
							55	9									
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	181	1	1390	2	Y	42	64	1			39
							46	9									
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	201	1	1462	2	Y	64	70	1			33
							70	9									
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	201	1	1411	2	Y	44	31	1			46
							48	9									
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	228	1	1441	2	Y	55	27	1			74
							61	9									
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	189	1	1323	2	Y	37	70	1			41
							41	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

01	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
							70	9									
02	2548	X	2424	-0-	-124	-0-	272	1	2091	2	Y	55	81	1			48
							61	9									
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	303	1	2205	2	Y	59	71	1			36
							65	9									
04	2580	X	2294	-0-	-286	-0-	279	1	1959	2	Y	51	36	1			51
							56	9									
05	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	337	1	2132	2	Y	58	30	1			79
							64	9									
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	304	1	2131	2	Y	53	80	1			52
							58	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
							70	9									
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	181	1	1391	2	Y	58	82	1			47
							64	9									
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	199	1	1451	2	Y	44	61	1			30
							48	9									
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	195	1	1372	2	Y	49	30	1			49
							54	9									
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	223	1	1411	2	Y	59	29	1			79
							65	9									
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	51	78	1			52
							56	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

01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	763	-0-	-508	-0-	140	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	118	-0-	-1112	-0-	118	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	181	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	74	1	95	3	N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	241	1	161	3	N	-0-					-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	242	1	144	3	N	-0-					-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	331	1	392	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	217	1	237	3	N	-0-					-0-
03	837 N	359	-0-	-478	-0-	157	1	202	3	N	-0-					-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	514	1	343	3	N	-0-					-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	638	1	378	3	N	-0-					-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	420 N	188	-0-	-232	-0-	4	1	184	2	N	-0-			-0-
03	341 N	182	-0-	-159	-0-	4	1	178	2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-			-0-
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	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

01	3100 N	1620	-0-	-1480	56605	80	1	1540	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1360	-0-	-1440	55165	80	1	1280	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	1360	-0-	-1740	53425	80	1	1280	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	200	-0-	-2800	50625	80	1	120	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	80	1	176	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*12	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	664	-0-	664	664	664	3			N	-0-					-0-
*04	830	N	166	-0-	-664	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	924	-0-	924	924	924	3			N	-0-			-0-
*04	1155	N	231	-0-	-924	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	498	-0-	498	498	498	3			N	-0-			-0-
*04	623	N	125	-0-	-498	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

01	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-			-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-			-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-			-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	3	N	-0-			-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	77	1	1218	3	N	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1006	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	342	-0-	-918	-0-	21	1	321	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	123	1	1919	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	118	1	1852	3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	564	-0-	-1416	-0-	34	1	530	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

01	1054 N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	3	N	-0-			-0-
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741	3	N	-0-			-0-
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794	3	N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-			-0-
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-			-0-
06	810 N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
04	540 N	66	-0-	-474	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

01	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			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
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1			23
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7					30
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1			18
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12					30
05	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1			26
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1			14

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42
02	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11491	3	22	9	Y	20					62
03	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12529	3	44	9	Y	40	54	1			48
04	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12739	3	37	9	Y	34					82
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0			73
*06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1			41

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44
02	4480	X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22					66
03	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1			55
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38					93
05	5022	X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1			79
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1			42

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3		N	-0-			-0-

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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3999 X	1035	-0-	-2964	-0-	1023	3	12	9	Y	11					40
02	3612 X	330	-0-	-3282	-0-	329	3	1	9	Y	1					41
03	3906 X	24	-0-	-3882	-0-	24	3			Y	-0-					41
04	3300 X	15	-0-	-3285	-0-	15	3			Y	-0-					41
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	37	1			4
06	990 X	30	-0-	-960	-0-	29	3	1	9	Y	1					5

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5735 X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61					109
02	5180 X	4451	-0-	-729	-0-	4444	3	7	9	Y	6					115
03	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					115
04	5430 X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3	6	9	Y	5					120
05	5611 X	4887	-0-	-724	-0-	4840	3	47	9	Y	43	145	1			18
06	5430 X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3	42	9	Y	38					56

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	6386 X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	5768 X	5391	-0-	-377	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
03	6634 X	5827	-0-	-807	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6420 X	5858	-0-	-562	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	5616	-0-	-174	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	390 N	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4675	-0-	-515	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3806	-0-	-1384	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8
05	2852	X	2098	-0-	-754	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3
03	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9
04	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20
05	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7

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
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3
02	3696 X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1			4
03	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	3901	3	62	9	Y	56	49	1			11
04	3840 X	3774	-0-	-66	-0-	3704	3	70	9	Y	64	51	1			24
05	3937 X	3511	-0-	-426	-0-	3445	3	66	9	Y	60	82	1			2
06	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	2950	3	40	9	Y	36	30	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5
02	4676 X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1			2
03	5053 X	4828	-0-	-225	-0-	4793	3	35	9	Y	32	28	1			6
04	4890 X	4600	-0-	-290	-0-	4559	3	41	9	Y	37	29	1			14
05	4836 X	4236	-0-	-600	-0-	4200	3	36	9	Y	33	46	1			1
06	4680 X	3897	-0-	-783	-0-	3875	3	22	9	Y	20	17	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	Y	26	23	1			5
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1477	3	33	9	Y	30	24	1			11
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	3	31	9	Y	28	38	1			1
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1			4
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5610	3	61	9	Y	55	48	1			11
04	4920 X	3380	-0-	-1540	-0-	3336	3	44	9	Y	40	43	1			8
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5225	3	64	9	Y	58	64	1			2
06	4920 X	4615	-0-	-305	-0-	4565	3	50	9	Y	45	39	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

01	5580 X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12
02	5040 X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1			3
03	5580 X	5171	-0-	-409	-0-	5128	3	43	9	Y	39	34	1			8
04	5370 X	4802	-0-	-568	-0-	4754	3	48	9	Y	44	35	1			17
05	5394 X	4490	-0-	-904	-0-	4444	3	46	9	Y	42	57	1			2
06	5160 X	2202	-0-	-2958	-0-	2173	3	29	9	Y	26	23	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3
02	3584 X	3454	-0-	-130	-0-	3418	3	36	9	Y	33	34	1			2
03	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	3790	3	33	9	Y	30	26	1			6
04	3810 X	3686	-0-	-124	-0-	3649	3	37	9	Y	34	27	1			13
05	3937 X	3356	-0-	-581	-0-	3321	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3750 X	3230	-0-	-520	-0-	3210	3	20	9	Y	18	15	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2
02	3164 X	2777	-0-	-387	-0-	2751	3	26	9	Y	24	25	1			1
03	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3121	3	26	9	Y	24	20	1			5
04	3330 X	2999	-0-	-331	-0-	2970	3	29	9	Y	26	21	1			10
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2789	3	26	9	Y	24	33	1			1
06	3060 X	2359	-0-	-701	-0-	2344	3	15	9	Y	14	12	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13
02	7756 X	7741	-0-	-15	-0-	7565	3	176	9	Y	160	164	1			9
03	8587 X	8533	-0-	-54	-0-	8373	3	160	9	Y	145	125	1			29
04	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8294	3	163	9	Y	148	116	1			61
05	8587 X	7895	-0-	-692	-0-	7727	3	168	9	Y	153	208	1			6
06	8310 X	7268	-0-	-1042	-0-	7139	3	129	9	Y	117	103	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7
02	4144 X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1			6
03	4588 X	3047	-0-	-1541	-0-	2955	3	92	9	Y	84	73	1			17
04	4440 X	1338	-0-	-3102	-0-	1252	3	86	9	Y	78	67	1			28
05	4588 X	916	-0-	-3672	-0-	863	3	53	9	Y	48	75	1			1
06	4290 X	860	-0-	-3430	-0-	799	3	61	9	Y	55	44	1			12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6
02	3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1			4
03	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1			14
04	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1			29
05	4309 X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1			3
06	4080 X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1			3
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1			2
03	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1			14
05	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1			1
06	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1			5

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5
02	3696 X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1			22
05	4092 X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1			2
06	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1			5
03	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1			12
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1			26
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1			3
06	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1			10

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1			14
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1			43
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1			92
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6
*06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1			3
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1			10
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1			20
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2
*06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5
02	5152	X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1			22
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2
06	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1			2
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1			6
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1			12
05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35
02	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31					66
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	53	1			76
04	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53					129
05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1			113
*06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1			63

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*06	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	5487	X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	1822	-0-	-1566 B	-0-	181	1	1641	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274 B	-0-	288	1	3003	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570 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
01	4216	X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-			-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-			-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810 B	-0-					N	-0-			-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1271	N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 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
01	2976	X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-			-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180 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
01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-			-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	305	1	2765	2	N	-0-			-0-
03	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	140	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1309	-0-	-7 B	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	172	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	111	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	185	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040 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

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-				-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	82	1	44	2	N	-0-				-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	103	1	37	2	N	-0-				-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	86	1	37	2	N	-0-				-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	89	1	37	2	N	-0-				-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
04	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
05	1612	N	752	-0-	-860	-0-	752	3			N	-0-				-0-
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	913	3			N	-0-				-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-				-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-				-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-				-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-				-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-				-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-				-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	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
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	673	-0-	-727	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					1
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					1
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					1
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-					3
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-					3
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	20	1	765	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-					3
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-					21
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	70	1	2659	2	Y	-0-					21
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	-0-					21
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-					21
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-					21
06	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-					8
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	2	Y	-0-					8
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-					8
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-					28
02	3500	X	3259	-0-	-241	-0-	84	1	3175	2	Y	-0-					28
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	100	1	3585	2	Y	-0-					28
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	106	1	3984	2	Y	-0-					28
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-					14
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					14
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	-0-					14
04	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					14
05	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					14
06	2520	N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					14
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-					14
03	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	51	1	1837	2	Y	-0-					14
04	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					14
05	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					14
*06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1796	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-					5
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					5
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	-0-					5
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					5
05	1054 N	738	-0-	-316	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					5
06	1230 N	788	-0-	-442	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					28
02	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-					28
03	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-					28
04	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	74	1	2806	2	Y	-0-					28
05	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	76	1	2711	2	Y	-0-					28
06	3120 X	2402	-0-	-718	-0-	73	1	2329	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					1
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	Y	-0-					1
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					1
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-					1
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					12
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	Y	-0-					12
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					12
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2522	2	Y	-0-					12
*06	3000	N	3291	-0-	291	291	100	1	3191	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	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

01	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	184	1	94	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	1	114	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	143	1	84	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-					13
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					13
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-					13
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-					13
05	2356 N	1566	-0-	-790	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-					13
06	2100 N	1477	-0-	-623	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

01	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

01	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					14
03	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					14
04	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					14
05	1457 N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					14
06	1440 N	602	-0-	-838	-0-	602	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					40
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					40
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					40
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	503	-0-	-1047	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	533	-0-	-787	-0-	533	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

01	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					37
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					37
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					37
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					37
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

01	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					40
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					40
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					40
05	2170 N	1098	-0-	-1072	-0-	1098	3			N	-0-					40
06	2100 N	1077	-0-	-1023	-0-	1077	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
03	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	3			N	-0-					20
04	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					20
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	900	N	236	-0-	-664	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3			N	-0-					39
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					39
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					39
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3			N	-0-					39
05	5332	X	2152	-0-	-3180	-0-	2152	3			N	-0-					39
06	5190	X	854	-0-	-4336	-0-	854	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	233	-0-	-1417	-0-	233	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	153	-0-	-5241	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	714	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	390	1	564	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	527	N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	2	N	-0-					-0-
03	403	N	210	-0-	-193	-0-	86	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	74	1	113	2	N	-0-					-0-
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

01	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3141	-0-	-555	-0-	1241	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1935	-0-	-2219	-0-	791	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1827	-0-	-469	-0-	722	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	976	-0-	-1442	-0-	399	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	N	-0-					-0-
03	558	N	259	-0-	-299	-0-	106	1	153	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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

01	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-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

01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	321	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1133	-0-	-2339	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
06	990 N	636	-0-	-354	-0-	636	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1058	-0-	-382	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462 #	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195	1			188
02	10808 #	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74					262
03	11811 #	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182	1			157
04	11430 #	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73					230
05	11532 #	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1			117
06	9960 #	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58					175

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	12865	-0-	12865	12865	12865	2			N	-0-					-0-
05	7750	10014	-0-	2264	15129	10014	2			N	-0-					-0-
06	7500	7431	-0-	-69	15060	7431	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	53					280

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
						55	9									
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	193	3	7	4	N	157	180	1			396
						173	9									
03	341 N	31	-0-	-310	-0-	29	3	2	4	N	-0-					396
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	422	3	13	4	N	-0-					396
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	227	3	7	4	N	57	179	1			274
						63	9									
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	232	3	9	4	N	85					359
						94	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

01	7936 X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7280 X	6923	-0-	-357	-0-	6922	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8060 X	7607	-0-	-453	-0-	7606	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7843	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7936 X	7072	-0-	-864	-0-	7071	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7410 X	6408	-0-	-1002	-0-	6407	3	1	4	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

01	10075 X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
						15	9									
02	9268 X	8381	-0-	-887	-0-	8341	3	14	4	N	24	24	0			87
						26	9									
03	10261 X	9498	-0-	-763	-0-	9453	3	15	4	N	27	27	0			87
						30	9									
04	9930 X	8778	-0-	-1152	-0-	8666	3	14	4	N	89					176
						98	9									
05	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					176
06	9540 X	240	-0-	-9300	-0-	46	3	194	9	N	176					352

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3317 X	1184	-0-	-2133	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	9672 X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	8736 X	6525	-0-	-2211	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
03	9455 X	3195	-0-	-6260	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
*06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	1953 X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0			318
						155	9									
02	1652 X	1490	-0-	-162	-0-	1333	3	16	4	N	128	1	0	180	1	265
						141	9									
03	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	1369	3	17	4	N	60	1	0	180	1	144
						66	9									
04	1590 N	1452	-0-	-138	-0-	1430	3	15	4	N	6	1	0			149
						7	9									
*05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	4	N	-0-	1	0			148
06	1410 N	1163	-0-	-247	-0-	1066	3	13	4	N	76					224
						84	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	5425 X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	4788 X	4616	-0-	-172	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
04	5130 X	4941	-0-	-189	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5208 X	4322	-0-	-886	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	5010 X	2488	-0-	-2522	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3595	2	107	4	Y	220	191	1			217
							242	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4266	2	89	4	Y	227	179	1			265
							250	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4348	2	84	4	Y	-0-					265
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3521	2	66	4	Y	80	97	1			248
							88	9									
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4827	2	71	4	Y	-0-					248

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
							95	9									
02	5152	X	4955	-0-	-197	-0-	4708	3	24	4	N	203	4	0	179	1	172
							223	9									
03	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	5043	3	29	4	N	182	5	0	177	1	172
							200	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5187	3	25	4	N	272	4	0	193	1	247
							299	9									
*05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5741	3	25	4	N	103	3	0			347
							113	9									
06	5310	X	371	-0-	-4939	-0-	369	3	2	4	N	-0-					347

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73
02	8064	X	7972	-0-	-92	-0-	7966	3	6	9	Y	5	5	0			73
03	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	8518	3	4	9	Y	4	4	0			73
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8638	3	262	9	Y	238	1	0			310
05	9052	X	7339	-0-	-1713	-0-	7335	3	4	9	Y	4	4	0			310
06	8760	X	7472	-0-	-1288	-0-	7339	3	133	9	Y	121	3	0			428

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									
02	20524	X	16095	-0-	-4429	-0-	16070	3	4	4	Y	19	14	0			73
							21	9									
03	21328	X	17227	-0-	-4101	-0-	17208	3	4	4	Y	14	14	0			73
							15	9									
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19411	3	5	4	Y	241	4	0			310
							265	9									
*05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18534	3	5	4	Y	16	16	0			310
							18	9									
06	17250	X	8065	-0-	-9185	-0-	7927	3	3	4	Y	123	5	0			428
							135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									
02	7392	X	7243	-0-	-149	-0-	7220	3	5	4	N	16	7	0			323
							18	9									
03	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9506	3	8	4	N	9	8	0			324
							10	9									
04	10590	X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6	4	N	416	2	0	192	1	546
							458	9									
05	10943	X	4048	-0-	-6895	-0-	4041	3	3	4	N	4	4	0			546
							4	9									
*06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0			928
							426	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0			175
							47	9									
02	6552	X	5941	-0-	-611	-0-	5896	3	26	4	N	17	17	0			175
							19	9									
03	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3709	3	22	4	N	11	11	0			175
							12	9									
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26	4	N	21	21	0			175
							23	9									
*05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7992	3	27	4	N	108	18	0			265
							119	9									
06	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0			377
							135	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

01	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									
02	5824	X	3851	-0-	-1973	-0-	3180	3	525	4	N	133	6	0	179	1	472
							146	9									
03	6448	X	1946	-0-	-4502	-0-	1660	3	286	4	N	-0-	126	0			346
04	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773	4	N	137	7	0			476
							151	9									
*05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4460	3	697	4	N	5	5	0			476
							6	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0			623
							165	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	4174	-0-	-2490	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	32	-0-	-7253	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	508	1	1468	3	N	388	4	0	516	1	375
							427	9									
03	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	168	1	882	3	N	228	3	0	328	1	272
							251	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	3	N	400	4	0	351	1	317
							440	9									
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	145	3	0	142	1	317
							160	9									
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	502	1	965	3	N	366	1	0	365	1	317
							403	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							
02	6916	X	3491	-0-	-3425	-0-	3094	2	94	4	N	200					343
							220	9									
03	7657	X	3337	-0-	-4320	-0-	3113	2	109	4	N	29					372
							32	9									
04	7410	X	5355	-0-	-2055	-0-	5117	2	95	4	N	17					389
							19	9									
05	5642	X	4876	-0-	-766	-0-	4652	2	90	4	N	-0-					389
*06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5315	2	99	4	N	-0-					389

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

01	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									
02	8372	X	7460	-0-	-912	-0-	6962	3	66	4	N	393	4	0	355	1	398
							432	9									
03	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	6498	3	67	4	N	88	4	0	178	1	304
							97	9									
04	7890	X	647	-0-	-7243	-0-	589	3	6	4	N	47					351
							52	9									
*05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9001	3	65	4	N	2	2	0			351
							2	9									
06	7980	X	4240	-0-	-3740	-0-	3802	3	40	4	N	362	362	1			351
							398	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1325	3	30	4	N	5	5	0			229
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	180	1			366
04	1380	N	658	-0-	-722	-0-	559	3	42	4	N	52	2	0			416
							57	9									
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	4	195	9	N	177	177	1			416
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	N	200					616

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20869	3	5	4	N	34	35	0			93
							37	9									
03	22630	X	20882	-0-	-1748	-0-	20840	3	5	4	N	34	34	0			93
							37	9									
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22260	3	5	4	N	413	8	0			498
							454	9									
05	21018	X	19783	-0-	-1235	-0-	19746	3	5	4	N	29	30	0			497
							32	9									
06	22410	X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0			863
							430	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18086	3	2	4	N	-0-					-0-
03	17918	X	16514	-0-	-1404	-0-	16512	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17340	X	13519	-0-	-3821	-0-	13518	3	1	4	N	-0-					-0-
05	17918	X	13069	-0-	-4849	-0-	13068	3	1	4	N	-0-					-0-
06	17340	X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4594	3	56	4	N	328	13	0	363	1	306
							361	9									
03	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	2371	3	18	4	N	7	7	0			306
							8	9									
04	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2464	3	27	4	N	7	7	0			306
							8	9									
*05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5704	3	70	4	N	13	13	0			306
							14	9									
06	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0			472
							188	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10752	X	6390	-0-	-4362	-0-	6389	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	40	-0-	-11300	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	26291	3	1	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	10470	X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
							175	9									
02	5376	X	4857	-0-	-519	-0-	4818	3	37	4	N	2	2	0			150
							2	9									
03	6200	X	2560	-0-	-3640	-0-	2127	3	17	4	N	378	1	0	180	1	347
							416	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6190	3	37	4	N	7	2	0	183	1	169
							8	9									
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6899	3	44	4	N	85	2	0			252
							94	9									
*06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1	262
							182	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
							118	9									
02	5320	X	4851	-0-	-469	-0-	4787	3	58	4	N	5	5	0			38
							6	9									
03	5611	X	4155	-0-	-1456	-0-	3625	3	39	4	N	446	3	0	339	1	142
							491	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5749	3	72	4	N	125	5	0	178	1	84
							138	9									
05	5487	X	4520	-0-	-967	-0-	4081	3	44	4	N	359	3	0	178	1	262
							395	9									
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5839	3	78	4	N	231	2	0			491
							254	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

01	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	12203	-0-	-341	-0-	12202	3	1	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	13478	-0-	-410	-0-	13477	3	1	4	N	-0-					-0-
04	12990	X	12167	-0-	-823	-0-	12166	3	1	4	N	-0-					-0-
05	13423	X	12019	-0-	-1404	-0-	12018	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13080	X	12240	-0-	-840	-0-	12238	3	2	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

01	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									
02	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	5384	3	72	4	N	266	3	0	353	1	47
							293	9									
03	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	5970	3	33	4	N	3	3	0			47
							3	9									
04	6240	X	1234	-0-	-5006	-0-	1234	3			N	-0-					47
05	6355	X	830	-0-	-5525	-0-	830	3			N	-0-					47
06	6150	X	4038	-0-	-2112	-0-	4005	3	4	4	N	26					73
							29	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	2524	-0-	-1956	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	1975	-0-	-2435	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	10571	X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9353	-0-	-391	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	5948	-0-	-5026	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	5668	-0-	-4952	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	531	-0-	-10443	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	5868	-0-	-4212	-0-	5868	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3724	X	196	-0-	-3528	-0-	190	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	4123	X	640	-0-	-3483	-0-	410	2	7	4	Y	193					193
							212	9									
04	3240	X	173	-0-	-3067	-0-	167	2	2	4	Y	-0-					193
05	2015	X	175	-0-	-1840	-0-	77	2	1	4	Y	86	81	1			198
							95	9									
06	630	X	191	-0-	-439	-0-	184	2	2	4	Y	-0-					198

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

01	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9093	-0-	-1715	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	9301	-0-	-2603	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	9103	-0-	-2417	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	8857	-0-	-2551	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

01	9176	X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
							46	9									
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8434	3	39	4	N	150	27	0	180	1	373
							165	9									
03	9300	X	5056	-0-	-4244	-0-	5018	3	20	4	N	16	15	0			374
							18	9									
04	9000	X	2743	-0-	-6257	-0-	2731	3	9	4	N	3	2	0	355	1	20
							3	9									
*05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10636	3	56	4	N	34	34	0			20
							37	9									
06	9270	X	3931	-0-	-5339	-0-	3901	3	19	4	N	10	10	0			20
							11	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
							569	9									
02	5404	X	3664	-0-	-1740	-0-	3110	3	88	4	N	424	2	0	379	1	604
							466	9									
03	5983	X	3983	-0-	-2000	-0-	3049	3	92	4	N	765	2	0	739	1	628
							842	9									
04	5790	X	1344	-0-	-4446	-0-	974	3	15	4	N	323	525	1			426
							355	9									
05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	2524	3	40	4	N	708	531	1			603
							779	9									
06	4050	X	682	-0-	-3368	-0-	252	3	9	4	N	383					986
							421	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	21145	-0-	-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
							585	9									
02	22484	X	19940	-0-	-2544	-0-	19278	3	108	4	N	504	40	0	548	1	103
							554	9									
03	24428	X	4483	-0-	-19945	-0-	4219	3	18	4	N	224	9	0	164	1	154
							246	9									
04	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	28540	3	173	4	N	718	59	0	355	1	458
							790	9									
05	23777	X	6937	-0-	-16840	-0-	6487	3	36	4	N	376	10	0	366	1	458
							414	9									
06	21360	X	17944	-0-	-3416	-0-	17722	3	125	4	N	88	20	0			526
							97	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6313	3	976	9	N	887	4	0	739	1	456
03	4929	X	3917	-0-	-1012	-0-	3390	3	527	9	N	479	2	0	535	1	398
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	N	3	2	0			399
05	5053	X	1495	-0-	-3558	-0-	345	3	1150	9	N	1045	527	1			917
06	4890	X	878	-0-	-4012	-0-	247	3	631	9	N	574					1491

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3802	3	4	9	N	4	4	0			354
03	4185	X	1950	-0-	-2235	-0-	1156	3	794	9	N	722	1	0	901	1	174
04	4050	X	83	-0-	-3967	-0-	83	3			N	-0-					174
05	4185	X	259	-0-	-3926	-0-	259	3			N	-0-					174
06	4050	X	286	-0-	-3764	-0-	118	3	168	9	N	153					327

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-					117
02	3920	X	2829	-0-	-1091	-0-	2829	3			N	-0-					117
03	3813	X	2757	-0-	-1056	-0-	2757	3			N	-0-					117
04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-					117
05	0	W	2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-					117
06	0	W	2071	-0-	2071	4371	2071	3			N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5577	-0-	-611	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4134	-0-	-2407	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	4392	-0-	-3168	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6622	3	72	4	N	85	13	0	185	1	189
							94	9									
03	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6417	3	76	4	N	11	12	0			188
							12	9									
04	7770	X	6733	-0-	-1037	-0-	6406	3	92	4	N	214	3	0			399
							235	9									
05	8029	X	6317	-0-	-1712	-0-	6232	3	71	4	N	13	13	0			399
							14	9									
06	7260	X	6447	-0-	-813	-0-	5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1	399
							612	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	4818	3	12	4	N	84	5	0	186	1	103
							92	9									
03	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5018	3	13	4	N	5	5	0			103
							6	9									
04	6150	X	3552	-0-	-2598	-0-	3424	3	7	4	N	110	2	0			211
							121	9									
*05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8985	3	19	4	N	181	5	0	177	1	210
							199	9									
*06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8755	3	24	4	N	38	7	0			241
							42	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							
02	4312	X	3600	-0-	-712	-0-	3184	2	61	4	Y	245					484
							270	9									
03	4774	X	4000	-0-	-774	-0-	3484	2	64	4	Y	326	511	1			299
							359	9									
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4540	2	55	4	Y	271	263	1			307
							298	9									
05	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	3739	2	48	4	Y	44	89	1			262
							48	9									
*06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4446	2	45	4	Y	376	188	1			450
							414	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	12679	X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11452	X	8034	-0-	-3418	-0-	8033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	12679	X	1582	-0-	-11097	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	201	-0-	-11859	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-
02	4956	X	4468	-0-	-488	-0-	4467	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5332	X	700	-0-	-4632	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	21	-0-	-5019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	3	2	4	N	-0-					-0-
06	4920	X	581	-0-	-4339	-0-	581	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563 X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	9856 X	4992	-0-	-4864	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	9930 X	2087	-0-	-7843	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*05	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	3			N	-0-					-0-
*06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
						59	9									
02	2800 N	7969	-0-	5169	5169	123	1	7558	3	N	262	18	0	360	1	191
						288	9									
03	3100 N	5224	-0-	2124	7293	50	1	4045	3	N	1026	10	0	306	1	901
						1129	9									
04	3000 N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	430	1	531
						81	9									
*05	3100 N	9959	-0-	6859	19489	156	1	9774	3	N	26	26	0	139	1	392
						29	9									
*06	31802 X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0			518
						151	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

01	12710 X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480 X	7535	-0-	-3945	-0-	7534	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9331 X	7036	-0-	-2295	-0-	7035	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	8580 X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8680 X	4729	-0-	-3951	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
*06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

01	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2521	-0-	-447	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

01	12865 X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052 X	9798	-0-	-254	-0-	9789	3	9	4	N	-0-					-0-
03	9889 X	7878	-0-	-2011	-0-	7872	3	6	4	N	-0-					-0-
04	9570 X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-					-0-
05	9269 X	8223	-0-	-1046	-0-	8217	3	6	4	N	-0-					-0-
06	10500 X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5307	3	131	9	N	119	10	0	338	1	115
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	0			115
04	3930 X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195	1	431
05	4061 X	1624	-0-	-2437	-0-	1621	3	3	9	N	3	3	0			431
*06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0			552

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

01	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
						55	9									
02	13216 X	12208	-0-	-1008	-0-	11999	3	49	4	N	145	15	0			377
						160	9									
03	14446 X	12768	-0-	-1678	-0-	12704	3	49	4	N	14	14	0			377
						15	9									
04	13830 X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389	1	504
						569	9									
*05	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	17911	3	76	4	N	22	21	0			505
						24	9									
06	13080 X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0			625
						144	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

01	8928 X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
						9	9									
02	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8302	3	6	4	N	7	7	0			123
						8	9									
03	8959 X	8549	-0-	-410	-0-	8510	3	7	4	N	29	7	0			145
						32	9									
04	8670 X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53	1	145
						66	9									
05	8773 X	6078	-0-	-2695	-0-	6070	3	4	4	N	4	4	0			145
						4	9									
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									
02	6972	X	6604	-0-	-368	-0-	6601	3	1	4	N	2	2	0	180	1	97
							2	9									
03	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	6246	3	1	4	N	28	2	0			123
							31	9									
04	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	6629	3	1	4	N	76	2	0			197
							84	9									
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6940	3	1	4	N	1	1	0			197
							1	9									
06	7350	X	6054	-0-	-1296	-0-	6024	3	1	4	N	26	1	0			222
							29	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									
02	2296	X	2255	-0-	-41	-0-	1572	3	108	4	N	523	4	0	372	1	267
							575	9									
03	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1264	3	89	4	N	215	3	0			479
							237	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	322	1			157
05	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-					157
06	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82					239
							90	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	N	719	689	1			142
							791	9									
03	775	N	512	-0-	-263	-0-	140	1	103	3	N	243					385
							2	4	267	9							
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	509	9	N	463	344	1			504
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	300	1	194	9	N	176	176	1			504
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	290	1	1	4	N	178					682
							196	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12628	X	11331	-0-	-1297	-0-	11328	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	13981	X	5148	-0-	-8833	-0-	5147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	13530	X	1	-0-	-13529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23055	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									
02	10136	X	4741	-0-	-5395	-0-	4685	3	6	4	N	45	7	0			103
							50	9									
03	10943	X	6107	-0-	-4836	-0-	5998	3	7	4	N	93	9	0			187
							102	9									
04	9810	X	1968	-0-	-7842	-0-	1964	3	2	4	N	2	3	0	133	1	53
							2	9									
05	10137	X	689	-0-	-9448	-0-	463	3	226	9	N	205	1	0			257
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					257

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	4144	X	2702	-0-	-1442	-0-	2592	2	41	4	Y	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4120	2	42	4	Y	331	27	1			304
							364	9									
04	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	3931	2	37	4	Y	261	263	1			302
							287	9									
05	4557	X	2777	-0-	-1780	-0-	2638	2	19	4	Y	40	89	1			253
							44	9									
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4747	2	40	4	Y	-0-	189	1			64

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440	X	11261	-0-	-2179	-0-	10833	3	428	9	Y	389	291	0	90	1	232
03	16058	X	10596	-0-	-5462	-0-	9895	3	701	9	Y	637	298	0	88	1	483
04	15540	X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3	6	4	Y	257	257	0			483
							283	9									
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	86	86	1			483
06	13050	X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3	113	4	Y	244					727
							268	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	14B2 EXT		258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2 EXT		1137	-0-	1137	1516	810	4	327	9	N	297	179	1			388
03	14B2 EXT		52	-0-	52	1568	52	4			N	-0-					388
04	14B2 EXT		41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178	1			210
*05	1841	X	232	-0-	-1609	-0-	46	4	186	9	N	169	169	1			210
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559	1			195

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
							464	9									
02	4452	X	3432	-0-	-1020	-0-	2667	3	103	4	Y	602	3	0	538	1	296
							662	9									
03	4929	X	713	-0-	-4216	-0-	5	3	2	4	Y	642	346	1			592
							706	9									
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3	117	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	3587	3	94	4	Y	2	183	1			535
							2	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171					706

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	15841	X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308	X	13576	-0-	-732	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
03	15810	X	14547	-0-	-1263	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	12984	-0-	-2578	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	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
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
							652	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	391	3	76	4	N	542	358	1			556
							596	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	758	3	47	4	N	433	515	1			474
							476	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	526	3	53	4	N	426	355	1			545
							469	9									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	17	4	N	167	167	1			545
							184	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1			629
							299	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
01	9083	X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
							237	9									
02	8204	X	7723	-0-	-481	-0-	7504	3	28	4	Y	174	15	0	93	1	223
							191	9									
03	8928	X	8090	-0-	-838	-0-	7730	3	33	4	Y	297	16	0	96	1	408
							327	9									
04	8460	X	7939	-0-	-521	-0-	7893	3	29	4	Y	15	15	0	95	1	313
							17	9									
*05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	4	Y	97	14	0			396
							107	9									
06	8280	X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	1	492
							330	9									

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
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									
02	6832	X	6564	-0-	-268	-0-	6360	3	48	4	Y	142	10	0	87	1	191
							156	9									
03	7564	X	6358	-0-	-1206	-0-	6024	3	52	4	Y	256	10	0	82	1	355
							282	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	6545	3	45	4	Y	10	9	0	83	1	273
							11	9									
05	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7194	3	45	4	Y	89	8	0			354
							98	9									
06	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	1	485
							342	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332
02	11788	X	5865	-0-	-5923	-0-	5639	3	226	9	N	205	205	0			332
03	13051	X	103	-0-	-12948	-0-	27	3	76	9	N	69					401
04	12630	X	1655	-0-	-10975	-0-	1655	3			N	-0-					401
05	12617	X	4625	-0-	-7992	-0-	4625	3			N	-0-					401
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334					735

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									
02	15204	X	13350	-0-	-1854	-0-	13170	3	38	4	N	129	14	0			220
							142	9									
03	16833	X	12618	-0-	-4215	-0-	12445	3	41	4	N	120	12	0			328
							132	9									
04	16290	X	2825	-0-	-13465	-0-	2313	3	5	4	N	461	380	1			409
							507	9									
*05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21040	3	71	4	N	22	22	0			409
							24	9									
06	14430	X	12981	-0-	-1449	-0-	12524	3	47	4	N	373	9	0	364	1	409
							410	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	852	3	238	9	N	216	3	0	178	1	185
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	57	3	1122	9	N	1020	313	1			892
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	645	3	944	9	N	858	1	0	1045	1	704
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	481	3	721	9	N	655	872	1			487
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1			600

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	2909	-0-	-6151	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
*05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
*06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1	157
							194	9									
02	1456	X	1132	-0-	-324	-0-	851	3	137	4	N	131	1	0	179	1	108
							144	9									
03	1643	X	676	-0-	-967	-0-	301	3	65	4	N	282	178	1			212
							310	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	1677	3	167	4	N	387	1	0			598
							426	9									
05	1922	X	1037	-0-	-885	-0-	573	3	268	4	N	178	178	1			598
							196	9									
*06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1729	3	348	4	N	247					845
							272	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1	331
							422	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1275	3	466	4	N	450	2	0	180	1	599
							495	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1223	3	653	4	N	144	2	0	175	1	566
							158	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1409	3	591	4	N	64	1	0			629
							70	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	505	3	232	4	N	270	1	0	171	1	727
							297	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	405	187	1			945

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	3753	-0-	-6818	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1896	-0-	-1328	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

01	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	273	1	17	4	N	529	519	1			240
							582	9									
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	1			N	-0-					240
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	634	4	N	299	358	1			181
							329	9									
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	315	1	2353	4	N	334	334	1			181
							367	9									
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	4	N	181					362
							199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									
02	5292	X	4980	-0-	-312	-0-	4843	3	40	4	N	88	4	0			434
							97	9									
03	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	4744	3	43	4	N	4	4	0			434
							4	9									
04	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5279	3	44	4	N	185	4	0	184	1	431
							204	9									
*05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5494	3	40	4	N	180	3	0	177	1	431
							198	9									
06	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0			676
							272	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388
02	3276	X	86	-0-	-3190	-0-	86	3			N	-0-					388
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5137	3	14	4	N	7	7	0			388
							8	9									
*05	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	23965	3	63	4	N	29	29	0			388
							32	9									
*06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0			590
							237	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3590	2	126	4	N	267	359	1			383
							294	9									
03	3906	X	1441	-0-	-2465	-0-	800	2	103	4	N	470	179	1			674
							517	9									
04	3780	X	1	-0-	-3779	-0-	1	2			N	-0-					674
*05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7285	2	190	4	N	167	173	1			668
							184	9									
06	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1			668

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

01	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
							433	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	2897	3	87	4	N	1089	897	1			719
							1198	9									
03	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	2991	3	100	4	N	-0-	184	1			535
04	3660	X	1510	-0-	-2150	-0-	1427	3	43	4	N	36	177	1			394
							40	9									
05	3689	X	1375	-0-	-2314	-0-	1192	3	183	9	N	166	166	1			394
06	4410	X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196					590
							216	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1755	-0-	-2337	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
							582	9									
02	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	2181	3	333	4	N	902	3	0	543	1	639
							992	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	175	175	1			639
04	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4273	3	221	4	N	5	4	0	179	1	461
							6	9									
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4906	3	240	4	N	202	4	0	365	1	294
							222	9									
06	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	2751	3	172	4	N	152	1	0			445
							167	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
							100	4	271	9							
02	2380	X	537	-0-	-1843	-0-	240	1	213	3	N	30	360	1			302
							51	4	33	9							
03	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	180	1	677	3	N	830	1	0	675	1	456
							222	4	913	9							
04	2370	X	803	-0-	-1567	-0-	300	1	236	3	N	85	177	1			364
							173	4	94	9							
05	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	300	1	1383	3	N	358	2	0	356	1	364
							62	4	394	9							
06	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	290	1	546	3	N	311	1	0	183	1	491
							53	4	342	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
*05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288	X	6960	-0-	-1328	-0-	6954	3	6	4	N	-0-					-0-
03	9176	X	5684	-0-	-3492	-0-	5680	3	4	4	N	-0-					-0-
04	8610	X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-					-0-
05	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8404	3	5	4	N	-0-					-0-
06	8490	X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

01	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
							239	9									
02	4088	X	3647	-0-	-441	-0-	3398	3	86	4	N	148	1	0			492
							163	9									
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	3677	3	89	4	N	473	1	0	692	1	272
							520	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	3739	3	90	4	N	94	178	1			188
							103	9									
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4096	3	91	4	N	306					494
							337	9									
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3498	3	97	4	N	212					706
							233	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

01	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
						138	9									
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2232	3	31	4	Y	444	4	0	96	1	610
						488	9									
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2008	3	27	4	Y	173	4	0	242	1	537
						190	9									
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1999	3	25	4	Y	129	3	0	240	1	423
						142	9									
*05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2268	3	27	4	Y	88	3	0	100	1	408
						97	9									
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0			661
						279	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

01	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
						190	9									
02	3304 X	2444	-0-	-860	-0-	2367	3	7	4	N	64	4	0			382
						70	9									
03	4092 X	3523	-0-	-569	-0-	3328	3	15	4	N	164	5	0	180	1	361
						180	9									
04	3960 X	1667	-0-	-2293	-0-	1651	3	14	4	N	2	2	0			361
						2	9									
*05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4270	3	10	4	N	148	4	0	179	1	326
						163	9									
*06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0			468
						158	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
						136	9									
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	439	3	59	4	Y	99	1	0	85	1	248
						109	9									
03	806 N	696	-0-	-110	-0-	444	3	64	4	Y	171	1	0	99	1	319
						188	9									
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	455	3	61	4	Y	128	1	0	143	1	303
						141	9									
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	489	3	71	4	Y	87	1	0	72	1	317
						96	9									
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252					569
						277	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					82
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	-0-					82
03	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2582	3	1	4	N	1					83
							1	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	-0-					83
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-					83
06	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	4621	-0-	-6887	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	7338	-0-	-5403	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
04	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	4795	-0-	-6210	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	299	1	4	4	N	102					332
							112	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	42	180	1			194
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	-0-					194
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	1	22	4	N	-0-					194
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115					309
							127	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6521	-0-	-4427	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
04	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	4036	-0-	-8085	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	7629	-0-	-4101	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
							2	9									
02	4676	X	3227	-0-	-1449	-0-	3217	3	9	4	N	1	2	0			121
							1	9									
03	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	3232	3	8	4	N	94	1	0			214
							103	9									
04	5010	X	3298	-0-	-1712	-0-	3289	3	8	4	N	1	1	0			214
							1	9									
05	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	3033	3	7	4	N	11	1	0			224
							12	9									
06	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1	0			258
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	386	1	22	4	N	69					324
							76	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					324
04	720	N	51	-0-	-669	-0-	21	1	30	4	N	-0-					324
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	299	1	55	4	N	23					347
							25	9									
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127					474
							140	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	4	4	140	9	N	127	355	1			601
03	1426	X	11	-0-	-1415	-0-	11	4			N	-0-	182	1			419
04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-					419
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	-0-					419
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285					704

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
							75	9									
02	8316	X	7164	-0-	-1152	-0-	6921	3	105	4	N	125	5	0			284
							138	9									
03	9951	X	7481	-0-	-2470	-0-	7382	3	95	4	N	4	4	0			284
							4	9									
04	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7635	3	94	4	N	1	1	0			284
							1	9									
05	9951	X	5393	-0-	-4558	-0-	5300	3	90	4	N	3	3	0			284
							3	9									
06	8070	X	6423	-0-	-1647	-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333	1	35
							95	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
							108	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3605	3	5	4	N	88	4	0	179	1	12
							97	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	23					35
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					35
*05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7896	3	8	4	N	8	8	0			35
							9	9									
*06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0			35
							6	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3085	3	925	9	N	841	2	0	729	1	552
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3341	3	215	9	N	195	2	0	189	1	556
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0	377	1	179
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	3593	3	1410	9	N	1282	1	0	539	1	921
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527					1448

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	611	3	689	4	N	417	1	0	360	1	198
							459	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	830	3	962	4	N	263	2	0			459
							289	9									
04	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	906	3	780	4	N	1	2	0	357	1	101
							1	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	466	3	1523	4	N	191	1	0			291
							210	9									
*06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	326	3	1634	4	N	750	750	1			291
							825	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1			174
							155	9									
02	2800	X	1620	-0-	-1180	-0-	1503	3	59	4	N	53	181	1			46
							58	9									
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3267	3	135	4	N	-0-	46	1			-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3290	3	124	4	N	-0-					-0-
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2686	3	83	4	N	654	167	1			487
							719	9									
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1			600
							329	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84					677
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	17	4	9	9	N	8					685
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	4			N	-0-					685
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319					1004

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532
02	29008	X	17224	-0-	-11784	-0-	16838	3	386	9	N	351	21	0	523	1	339
03	32116	X	15225	-0-	-16891	-0-	15124	3	101	9	N	92	20	0	334	1	77
04	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	177	1	127
05	29636	X	24746	-0-	-4890	-0-	24537	3	209	9	N	190	26	0			291
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30					321

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					232
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					361

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382 X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
						366	9									
02	20216 X	17305	-0-	-2911	-0-	16999	3	43	4	N	239	36	0	180	1	220
						263	9									
03	22072 X	18917	-0-	-3155	-0-	18525	3	48	4	N	313	40	0			493
						344	9									
04	21360 X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39	0	357	1	209
						123	9									
05	21235 X	20832	-0-	-403	-0-	20587	3	41	4	N	185	8	0	177	1	209
						204	9									
06	19890 X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311
						113	9									

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3878	3	275	9	N	250	11	0	189	1	412
03	4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4015	3	13	9	N	12	12	0			412
04	4560 X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11	0			412
05	4712 X	1525	-0-	-3187	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	0			412
*06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
						257	9									
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1784	3	64	4	N	200	5	0			559
						220	9									
03	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1841	3	75	4	N	5	5	0			559
						6	9									
04	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4	0			559
						4	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					559
*06	3000 N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559
						1216	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

01	6603 X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
						151	9									
02	7672 X	5433	-0-	-2239	-0-	5273	3	51	4	N	99	3	0			173
						109	9									
03	8494 X	2521	-0-	-5973	-0-	2447	3	26	4	N	44	1	0			216
						48	9									
04	8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3	0	177	1	215
						197	9									
*05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6790	3	54	4	N	66	2	0			279
						73	9									
06	6000 X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
							157	9									
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	4	N	119	4	0	185	1	169
							131	9									
03	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	3386	3	146	4	N	3	3	0			169
							3	9									
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4669	3	878	4	N	213	3	0	157	1	222
							234	9									
*05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5126	3	575	4	N	2	2	0			222
							2	9									
06	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112					334
							123	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

01	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	5164	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5983	X	3243	-0-	-2740	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	4	N	-0-					-0-
*06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9156	X	8588	-0-	-568	-0-	8587	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9982	X	4229	-0-	-5753	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	19	-0-	-8231	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	2	-0-	-8523	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291
02	1064	X	179	-0-	-885	-0-	115	4	64	9	N	58					349
03	930	X	37	-0-	-893	-0-	26	4	11	9	N	10					359
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					359
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-					359
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120					479

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7654	3	1	4	N	5	4	0			177
							6	9									
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8091	3	1	4	N	54	4	0			227
							59	9									
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9134	3	17	9	N	15	5	0			237
*05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	4	N	12	4	0			245
							13	9									
*06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0			246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3246	3	99	4	N	366	6	0	178	1	494
							403	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3208	3	106	4	N	7	6	0			495
							8	9									
04	3720	X	976	-0-	-2744	-0-	948	3	27	4	N	1	1	0			495
							1	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					495
06	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
							146	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3935	3	227	9	N	206	7	0			560
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3734	3	1	4	N	7	7	0			560
							8	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8	8	0			560
*05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5493	3	8	9	N	7	7	0			560
06	4500	X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
							208	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									
02	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	4125	3	138	4	N	365	4	0			464
							402	9									
03	5580	X	4318	-0-	-1262	-0-	4165	3	149	4	N	4	4	0			464
							4	9									
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4507	3	150	4	N	3	3	0			464
							3	9									
05	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4859	3	150	4	N	2	2	0			464
							2	9									
06	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
							102	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									
02	5432	X	5418	-0-	-14	-0-	4980	3	112	4	N	296	10	0			405
							326	9									
03	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	5288	3	129	4	N	11	10	0			406
							12	9									
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5402	3	126	4	N	9	10	0			405
							10	9									
05	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5303	3	123	4	N	8	8	0			405
							9	9									
06	5820	X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
							107	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

01	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	7009	-0-	-7523	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	668	-0-	-14522	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	62999	X	62999	-0-	-0-	-0-	62999	3			N	-0-					-0-
*06	72612	X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234
02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9665	3	311	4	Y	617	17	0	538	1	296
							679	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	6209	3	236	4	Y	653	11	0	346	1	592
							718	9									
04	6270	X	1855	-0-	-4415	-0-	1197	3	51	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	5735	X	3875	-0-	-1860	-0-	3725	3	142	4	Y	7	5	0	183	1	535
							8	9									
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171					706

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	230	1	696	3	N	254	9	0	365	1	270
							158	4	279	9							
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	970	13	0	358	1	869
							184	4	1067	9							
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	300	1	855	3	N	148	5	0	711	1	301
							57	4	163	9							
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	300	1	147	3	N	182	5	0	177	1	301
							20	4	200	9							
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	353	1	301
							50	4	389	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145
02	3752	X	2936	-0-	-816	-0-	2848	3	88	9	N	80	10	0			215
03	3596	X	1557	-0-	-2039	-0-	1501	3	56	9	N	51	5	0			261
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4015	3	11	4	N	17	11	0	188	1	79
							19	9									
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	3	2	4	N	9	9	0			79
							10	9									
06	3270	X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0			109

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1416	3	107	9	N	97					177
03	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	1431	3	81	9	N	74	1	0			250
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1449	3	1	9	N	1					251
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1573	3	211	9	N	192	1	0	180	1	262
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	19995	X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177
02	18060	X	15953	-0-	-2107	-0-	15798	3	155	9	N	141	34	0	181	1	103
03	19995	X	14958	-0-	-5037	-0-	14742	3	216	9	N	196	32	0			267
04	17640	X	16250	-0-	-1390	-0-	15987	3	263	9	N	239	29	0	158	1	319
05	18228	X	17529	-0-	-699	-0-	17500	3	29	9	N	26	26	0			319
06	17100	X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
							163	9									
02	10248	X	8698	-0-	-1550	-0-	6559	3	1965	4	N	158	13	0	180	1	135
							174	9									
03	10571	X	5605	-0-	-4966	-0-	3310	3	2109	4	N	169	7	0			297
							186	9									
04	10230	X	1893	-0-	-8337	-0-	138	3	1754	4	N	1					298
							1	9									
05	10199	X	9545	-0-	-654	-0-	7642	3	1893	4	N	9	10	0			297
							10	9									
*06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
							162	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
							99	9									
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10501	3	13	4	N	87	21	0			190
							96	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11057	3	15	4	N	305	21	0	173	1	301
							336	9									
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11185	3	13	4	N	18	18	0			301
							20	9									
*05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13072	3	13	4	N	17	17	0			301
							19	9									
*06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
							72	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5919	-0-	-746	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
*05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4109	3	44	4	N	322	175	1			312
							354	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	4161	3	46	4	N	299	341	1			270
							329	9									
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4199	3	43	4	N	326	168	1			428
							359	9									
05	4960	X	3749	-0-	-1211	-0-	3508	3	44	4	N	179	179	1			428
							197	9									
06	4830	X	3756	-0-	-1074	-0-	3521	3	33	4	N	184	184	1			428
							202	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									
02	10192	X	696	-0-	-9496	-0-	689	3	1	4	N	5	1	0			87
							6	9									
03	4433	X	755	-0-	-3678	-0-	621	3	1	4	N	121	1	0			207
							133	9									
04	4200	X	2408	-0-	-1792	-0-	2403	3	2	4	N	3	3	0			207
							3	9									
05	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1933	3	2	4	N	2	2	0			207
							2	9									
*06	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19669	3	20	4	N	13	13	0			207
							14	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									
02	32424	X	16087	-0-	-16337	-0-	15942	3	13	4	N	120	28	0			147
							132	9									
03	28365	X	21475	-0-	-6890	-0-	21257	3	18	4	N	182	39	0			290
							200	9									
04	27450	X	9294	-0-	-18156	-0-	9218	3	8	4	N	62	17	0	178	1	157
							68	9									
05	26195	X	2930	-0-	-23265	-0-	2922	3	2	4	N	5	5	0			157
							6	9									
*06	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33430	3	29	4	N	69	39	0			187
							76	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

01	13423	X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12187	3	27	4	N	126	13	0	179	1	132
							139	9									
03	13423	X	9164	-0-	-4259	-0-	8938	3	29	4	N	179	9	0			302
							197	9									
04	12990	X	10256	-0-	-2734	-0-	10197	3	26	4	N	30	8	0	167	1	157
							33	9									
05	13423	X	8708	-0-	-4715	-0-	8684	3	18	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	12990	X	9448	-0-	-3542	-0-	9352	3	23	4	N	66	4	0			219
							73	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

01	3596	X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192	X	340	-0-	-2852	-0-	340	3			N	-0-					94
03	3410	X	287	-0-	-3123	-0-	287	3			N	-0-					94
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0			93
*05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7049	3	4	9	N	4	4	0			93
*06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0			105

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

01	15655	X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036	X	145	-0-	-891	-0-	145	3			N	-0-					50
03	1147	X	44	-0-	-1103	-0-	23	3	21	9	N	19					69
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	210	1	448	3	N	429	2	0	355	1	561
							21	4	472	9							
03	1023	N	773	-0-	-250	-0-	180	1	195	3	N	358	1	0	698	1	220
							4	4	394	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	173	3	N	641	1	0	513	1	347
							5	4	705	9							
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	175	175	1			347
							193	9									
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1			347

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450
02	4228	X	2969	-0-	-1259	-0-	2718	3	251	9	N	228	2	0	531	1	145
03	4681	X	770	-0-	-3911	-0-	278	3	492	9	N	447	358	1			234
04	4530	X	2644	-0-	-1886	-0-	2643	3	1	9	N	1	1	0			234
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3545	3	374	9	N	340	1	0	339	1	234
06	3750	X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1			234

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									
02	8848	X	6077	-0-	-2771	-0-	6057	3	3	4	Y	15	1	0	87	1	18
							17	9									
03	9796	X	6799	-0-	-2997	-0-	6749	3	3	4	Y	43	1	0			60
							47	9									
04	9480	X	1337	-0-	-8143	-0-	1315	3	22	9	Y	20					80
05	7905	X	3085	-0-	-4820	-0-	3084	3	1	4	Y	-0-					80
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76					156
							84	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

01	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									
02	17304	X	15770	-0-	-1534	-0-	15535	3	36	4	N	181	15	0	180	1	160
							199	9									
03	19158	X	5452	-0-	-13706	-0-	5279	3	6	4	N	152	5	0			307
							167	9									
04	18540	X	11701	-0-	-6839	-0-	11352	3	20	4	N	299	10	0	169	1	427
							329	9									
*05	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27357	3	59	4	N	199	21	0	178	1	427
							219	9									
06	16890	X	5675	-0-	-11215	-0-	5479	3	17	4	N	163	3	0			587
							179	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
							68	9									
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11505	3	6	4	Y	59	6	0	90	1	57
							65	9									
03	24645	X	18765	-0-	-5880	-0-	18697	3	12	4	Y	51	9	0			99
							56	9									
04	23850	X	4700	-0-	-19150	-0-	4674	3	3	4	Y	21	2	0			118
							23	9									
05	24645	X	10957	-0-	-13688	-0-	10949	3	4	4	Y	4	4	0			118
							4	9									
*06	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21472	3	13	4	Y	81	4	0			195
							89	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

01	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7196	3	6	4	N	4	5	0			136
							4	9									
02	7420	X	5456	-0-	-1964	-0-	5447	3	5	4	N	4	3	0			137
							4	9									
03	7657	X	6661	-0-	-996	-0-	6625	3	7	4	N	26	4	0			159
							29	9									
04	7410	X	7014	-0-	-396	-0-	6958	3	6	4	N	45	4	0			200
							50	9									
05	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	7208	3	6	4	N	4	3	0			201
							4	9									
06	6960	X	5808	-0-	-1152	-0-	5701	3	6	4	N	92	2	0			291
							101	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					138

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

01	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	0			175
02	3808	X	3449	-0-	-359	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	0			175
03	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3598	3	25	9	N	23	1	0			197
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4179	3	66	4	N	2	1	0	163	1	35
							2	9									
05	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			35
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3179	3	8	9	N	7					42

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1			247
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					429

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	2308	3	77	4	N	252	2	0	190	1	330
							277	9									
03	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	1334	3	48	4	N	307	1	0	362	1	274
							338	9									
04	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	31	3			N	-0-					274
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	9	3	9	9	N	8					282
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	254					536

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309
02	22904	X	17380	-0-	-5524	-0-	17208	3	172	9	N	156	25	0	183	1	257
03	21979	X	18515	-0-	-3464	-0-	18330	3	185	9	N	168	27	0			398
04	21270	X	20508	-0-	-762	-0-	19991	3	517	9	N	470	27	0	363	1	478
05	19778	X	16856	-0-	-2922	-0-	16847	3	9	9	N	8	9	0			477
06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326	5	0			798

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									
02	15232	X	13608	-0-	-1624	-0-	13516	3	20	4	N	65	13	0			150
							72	9									
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	14745	3	24	4	N	13	13	0			150
							14	9									
04	15750	X	15357	-0-	-393	-0-	14786	3	21	4	N	500	3	0	193	1	454
							550	9									
05	16151	X	3594	-0-	-12557	-0-	3585	3	6	4	N	3	3	0			454
							3	9									
*06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0			697
							281	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									
02	10864	X	7467	-0-	-3397	-0-	7400	3	9	4	N	53	6	0			132
							58	9									
03	12028	X	1544	-0-	-10484	-0-	1493	3	11	4	N	36	1	0			167
							40	9									
04	11640	X	9306	-0-	-2334	-0-	9295	3	3	4	N	7	7	0			167
							8	9									
*05	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14567	3	3	4	N	9	9	0			167
							10	9									
06	11640	X	6337	-0-	-5303	-0-	6186	3	1	4	N	136	2	0			301
							150	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

01	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12994	3	3	9	N	3	4	0			233
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	3	0			234
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11920	3	3	9	N	3	3	0			234
*05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12860	3	2	9	N	2	2	0			234
06	12960	X	10782	-0-	-2178	-0-	10781	3	1	9	N	1	1	0			234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
							31	4	296	9							
02	2772	X	1704	-0-	-1068	-0-	305	1	1136	3	N	184	1	0	190	1	320
							61	4	202	9							
03	3069	X	255	-0-	-2814	-0-	87	4	168	9	N	153	174	1			299
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	188	1	2075	3	N	395	531	1			163
							189	4	435	9							
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	3	N	707	177	1			693
							160	4	778	9							
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	85	1	169	3	N	363					1056
							105	4	399	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
							1	9									
02	6664	X	3665	-0-	-2999	-0-	3664	3	1	4	N	-0-	1	0			98
03	7378	X	6233	-0-	-1145	-0-	6170	3	1	4	N	56	1	0			153
							62	9									
04	7140	X	2144	-0-	-4996	-0-	2144	3			N	-0-					153
05	7378	X	1430	-0-	-5948	-0-	1430	3			N	-0-					153
06	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6598	3	2	4	N	27					180
							30	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

01	11377	X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					143
02	10276	X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-					143
03	10664	X	756	-0-	-9908	-0-	598	3	158	9	N	144					287
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-					287
*05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	4	N	-0-					287
06	9960	X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316
							32	9									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
							832	9									
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	7910	3	212	4	N	700	6	0	723	1	365
							770	9									
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9574	3	262	4	N	908	7	0	600	1	666
							999	9									
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6	0	532	1	134
							7	9									
*05	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10491	3	275	4	N	1226	4	0	529	1	827
							1349	9									
06	7260	X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5893	-0-	-2031	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	2875	-0-	-5402	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

01	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6244	X	4738	-0-	-1506	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	3	12	9	Y	11					269
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					269
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	317	3	220	9	Y	200	242	1			227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	110	1			282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	155	1			259

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-
02	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17736	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18166	X	7619	-0-	-10547	-0-	7618	3	1	4	N	-0-					-0-
04	17580	X	8000	-0-	-9580	-0-	7999	3	1	4	N	-0-					-0-
05	0	W	16960	-0-	16960	16960	16958	3	2	4	N	-0-					-0-
06	0	W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	3	1	4	N	-0-					-0-
02	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59460	3	1	4	N	-0-					-0-
03	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	44185	3			N	-0-					-0-
04	23070	X	12609	-0-	-10461	-0-	12609	3			N	-0-					-0-
*05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	38178	3	1	4	N	-0-					-0-
*06	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									
02	14112	X	14030	-0-	-82	-0-	14003	3	1	4	N	24	14	0			120
							26	9									
03	15469	X	6024	-0-	-9445	-0-	6016	3	1	4	N	6	6	0			120
							7	9									
04	16140	X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223
							116	9									
05	16678	X	16430	-0-	-248	-0-	16411	3	1	4	N	16	16	0			223
							18	9									
06	16140	X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223
							13	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956	X	3271	-0-	-1685	-0-	2795	3	476	9	N	433	15	0	361	1	395
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	360	357	1			398
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					398
05	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	1977	3	206	9	N	187	11	0	177	1	397
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	289					686

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

01	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540	X	601	-0-	-939	-0-	565	3	36	9	Y	33					268
03	899	X	3	-0-	-896	-0-	3	4			Y	-0-					268
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1			507
							529	9									
*05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1939	3	151	9	Y	137	245	1			399
*06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1			729
							605	9									

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
							10	9									
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1622	3	16	4	N	113	7	0	183	1	168
							124	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	4	N	218	7	0	182	1	197
							240	9									
04	1830	N	391	-0-	-1439	-0-	388	3	1	4	N	2	2	0			197
							2	9									
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2403	3	23	4	N	169	9	0	160	1	197
							186	9									
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1527	3	20	4	N	113	4	0			306
							124	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

01	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
							67	9									
02	9212	X	7522	-0-	-1690	-0-	7459	3	18	4	Y	41	10	0			126
							45	9									
03	10199	X	3801	-0-	-6398	-0-	3775	3	5	4	Y	19	6	0			139
							21	9									
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	5					144
05	9765	X	1	-0-	-9764	-0-	1	4			Y	-0-					144
06	8070	X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0			160
							20	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

01	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									
02	9968	X	2892	-0-	-7076	-0-	2855	3	6	4	Y	28	2	0			121
							31	9									
03	11036	X	2372	-0-	-8664	-0-	2356	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	5					137
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					137
*06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0			205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	10230 X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
						68	9									
02	9240 X	7633	-0-	-1607	-0-	7588	3	6	4	Y	35	5	0			125
						39	9									
03	10230 X	7450	-0-	-2780	-0-	7423	3	6	4	Y	19	5	0			139
						21	9									
04	9600 X	6943	-0-	-2657	-0-	6885	3	6	4	Y	47	2	0			184
						52	9									
*05	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	28222	3	6	4	Y	31	31	0			184
						34	9									
06	8370 X	3884	-0-	-4486	-0-	3846	3	7	4	Y	28	2	0			210
						31	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8494 X	926	-0-	-7568	-0-	924	3	2	4	N	-0-					-0-
04	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
*05	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	3			N	-0-					-0-
*06	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

01	10695 X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
02	8456 X	6734	-0-	-1722	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8401 X	541	-0-	-7860	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	8130 X	1123	-0-	-7007	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	7936 X	4475	-0-	-3461	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					665

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1	438
							385	9									
02	3864	X	2965	-0-	-899	-0-	2759	3	20	4	N	169	1	0	358	1	248
							186	9									
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	2519	3	19	4	N	225	179	1			294
							248	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	4	N	377	359	1			312
							415	9									
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	4	N	365	365	1			312
							402	9									
06	3330	X	1021	-0-	-2309	-0-	707	3	2	4	N	284					596
							312	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1	95
							67	9									
02	7980	X	1581	-0-	-6399	-0-	1547	3	4	4	Y	27	1	0			121
							30	9									
03	8835	X	5134	-0-	-3701	-0-	5109	3	7	4	Y	16	4	0			133
							18	9									
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4					137
05	8835	X	23	-0-	-8812	-0-	23	4			Y	-0-					137
*06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12615	3	24	4	Y	440	9	0			568
							484	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1	226
							69	9									
02	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3716	3	70	4	Y	104	6	0	90	1	234
							114	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	3989	3	86	4	Y	347	7	0	89	1	485
							382	9									
04	4950	X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					485
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	86	86	1			485
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244					729

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

01	12648	X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
							116	9									
02	11424	X	9379	-0-	-2045	-0-	9244	3	24	4	Y	101	12	0	87	1	169
							111	9									
03	12462	X	11889	-0-	-573	-0-	11842	3	30	4	Y	15	15	0			169
							17	9									
04	12060	X	11746	-0-	-314	-0-	11715	3	27	4	Y	4	4	0			169
							4	9									
05	12400	X	10205	-0-	-2195	-0-	10161	3	30	4	Y	13	13	0			169
							14	9									
06	11880	X	9957	-0-	-1923	-0-	9908	3	29	4	Y	18	10	0	137	1	40
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
							113	9									
02	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12174	3	15	4	Y	101	12	0	87	1	168
							111	9									
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13430	3	26	4	Y	13	12	0			169
							14	9									
04	14100	X	12947	-0-	-1153	-0-	12924	3	21	4	Y	2	3	0			168
							2	9									
05	14570	X	11226	-0-	-3344	-0-	11207	3	7	4	Y	11	10	0			169
							12	9									
06	14100	X	10852	-0-	-3248	-0-	10804	3	29	4	Y	17	7	0	137	1	42
							19	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8917	3	12	4	Y	42	11	0			123
							46	9									
03	9703	X	4852	-0-	-4851	-0-	4822	3	8	4	Y	20	6	0			137
							22	9									
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	5					142
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					142
06	9630	X	5593	-0-	-4037	-0-	5510	3	8	4	Y	68	7	0			203
							75	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6814	3	17	4	Y	100	12	0	87	1	168
							110	9									
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5935	3	21	4	Y	11	10	0			169
							12	9									
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	4	Y	2	3	0			168
							2	9									
*05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5333	3	46	4	Y	10	9	0			169
							11	9									
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
							23	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

01	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9361	3	2	4	Y	44	3	0			57
							48	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					58
04	6780	X	95	-0-	-6685	-0-	80	3	15	9	Y	14					72
05	7006	X	101	-0-	-6905	-0-	101	3			Y	-0-					72
06	6780	X	2189	-0-	-4591	-0-	2189	3			Y	-0-					72

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

01	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15
02	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	8611	3	3	9	Y	3	2	0			16
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9887	3	1	9	Y	1	2	0			15
04	8100	X	5990	-0-	-2110	-0-	5973	3	17	9	Y	15					30
05	8060	X	7486	-0-	-574	-0-	7485	3	1	9	Y	1	1	0			30
06	9570	X	4965	-0-	-4605	-0-	4965	3			Y	-0-					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
							87	9									
02	5824	X	4312	-0-	-1512	-0-	4176	3	128	4	Y	7	7	0	121	1	171
							8	9									
03	5952	X	4707	-0-	-1245	-0-	4424	3	189	4	Y	85	7	0	192	1	57
							94	9									
04	5760	X	5092	-0-	-668	-0-	4494	3	550	4	Y	44	7	0	55	1	39
							48	9									
*05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5736	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

01	13795	X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
							112	9									
02	12460	X	10538	-0-	-1922	-0-	10410	3	18	4	Y	100	11	0	87	1	168
							110	9									
03	13795	X	12142	-0-	-1653	-0-	12107	3	21	4	Y	13	12	0			169
							14	9									
04	13350	X	12014	-0-	-1336	-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0			169
							3	9									
05	13423	X	10433	-0-	-2990	-0-	10401	3	19	4	Y	12	13	0			168
							13	9									
06	12030	X	10470	-0-	-1560	-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	137	1	40
							22	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

01	7626	X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6020	X	1664	-0-	-4356	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	170	-0-	-5751	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	195	-0-	-5235	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

01	3565	X	1804	-0-	-1761	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1392	-0-	-1828	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1949	-0-	-1616	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1210	-0-	-1332	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6944	X	3727	-0-	-3217	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	534	-0-	-7154	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	490	-0-	-9230	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*05	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	18795	3	2	4	N	-0-					-0-
*06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16
02	6580	X	5990	-0-	-590	-0-	5979	3	11	9	Y	10	9	0			17
03	7285	X	6111	-0-	-1174	-0-	6103	3	8	9	Y	7	7	0			17
04	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	6434	3	17	9	Y	15	2	0			30
*05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8057	3	10	9	Y	9	8	0			31
06	6720	X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	6846	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7122	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6212	-0-	-1507	-0-	6211	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7470	X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

01	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	504	3	195	9	N	177	338	1			396
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	404	3	120	9	N	109	177	1			328
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	143	3	142	9	N	129					457

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1900	3	971	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	46	3	1022	4	Y	-0-					76
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	4			Y	-0-					76
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	2911	3	1059	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1867	3	1028	4	Y	-0-					76

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3	0	351	1	335
							475	9									
02	8148	X	7509	-0-	-639	-0-	7105	3	51	4	N	321	3	0	361	1	292
							353	9									
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7321	3	59	4	N	389	2	0	514	1	165
							428	9									
04	8250	X	7834	-0-	-416	-0-	7481	3	47	4	N	278	2	0			441
							306	9									
05	8401	X	8153	-0-	-248	-0-	8103	3	49	4	N	1	2	0			440
							1	9									
06	8130	X	7040	-0-	-1090	-0-	6974	3	64	4	N	2	1	0			441
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12	0	372	1	301
							333	9									
02	7140	X	3711	-0-	-3429	-0-	3420	3	46	4	N	223	8	0	341	1	175
							245	9									
03	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	5970	3	67	4	N	425	12	0	178	1	410
							468	9									
04	7800	X	7087	-0-	-713	-0-	6370	3	60	4	N	597	12	0	541	1	454
							657	9									
05	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	6932	3	68	4	N	196	17	0	178	1	455
							216	9									
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455
							828	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547	1			164
							491	9									
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	3526	3	60	4	N	587	358	1			393
							646	9									
03	4929	X	1817	-0-	-3112	-0-	1544	3	32	4	N	219	510	1			102
							241	9									
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5019	3	74	4	N	388	348	1			142
							427	9									
*05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6382	3	69	4	N	532	355	1			319
							585	9									
06	4530	X	3605	-0-	-925	-0-	3456	3	64	4	N	77					396
							85	9									

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	234	4	333	9	N	303	348	1			776
03	496	N	175	-0-	-321	-0-	20	4	155	9	N	141	179	1			738
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	165	1			575
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	886	3	67	4	N	185	167	1			593
							204	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	471	3	3	4	N	548	548	1			593
							603	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	1648	3	342	9	Y	311	115	1			474
03	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	1749	3	87	9	Y	79	496	1			57
04	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1650	3	41	9	Y	37	55	1			39
05	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1727	3	20	9	Y	18					57
06	2130	X	1504	-0-	-626	-0-	1380	3	2	4	Y	111	111	1			57
							122	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508
02	2660	N	1600	-0-	-1060	-0-	1573	3	1	4	Y	24	1	0			531
							26	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	283	1			248
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	44	1			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*06	3000	N	4885	-0-	1885	1885	2072	3	83	4	Y	2482	2397	1			289
							2730	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6629	3	11	9	Y	10	10	0	123	1	173
03	9145	X	6965	-0-	-2180	-0-	6867	3	98	9	Y	89	10	0	195	1	57
04	8850	X	6916	-0-	-1934	-0-	6865	3	51	9	Y	46	10	0	54	1	39
05	9145	X	7292	-0-	-1853	-0-	7263	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	7890	X	6245	-0-	-1645	-0-	6117	3	128	9	Y	116	5	0	111	1	57

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715
02	2716	X	1810	-0-	-906	-0-	1238	3	572	9	Y	520	4	0	1011	1	220
03	3007	X	659	-0-	-2348	-0-	483	3	176	9	Y	160	1	0	178	1	201
04	2910	X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	357	1	212
*05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5941	3	7	9	Y	6	6	0			212
06	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0			357

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

01	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									
02	14056	X	12982	-0-	-1074	-0-	11945	3	327	4	N	645	23	0	872	1	330
							710	9									
03	15562	X	13883	-0-	-1679	-0-	12484	3	366	4	N	939	25	0	789	1	455
							1033	9									
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	13151	3	343	4	N	338	24	0	539	1	230
							372	9									
*05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	14302	3	334	4	N	1236	21	0	877	1	568
							1360	9									
06	13920	X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	1	568
							842	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									
02	1708	N	551	-0-	-1157	-0-	505	3	18	4	Y	25	2	0			478
							28	9									
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	4			Y	-0-	254	1			224
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1			184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
*06	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	1	289
							2732	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	12504	3	44	4	N	305	28	0	369	1	184
							336	9									
03	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	12513	3	46	4	N	385	32	0	367	1	170
							424	9									
04	15000	X	4592	-0-	-10408	-0-	4325	3	15	4	N	229	12	0			387
							252	9									
*05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15419	3	56	4	N	216	38	0	178	1	387
							238	9									
06	15000	X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0			446
							88	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	9									
02	2240	N	1578	-0-	-662	-0-	1016	3	534	4	Y	25	2	0			537
							28	9									
03	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	427	4	253	9	Y	230	286	1			481
04	2310	N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1			480
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	4			Y	-0-					480
*06	3000	N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1			289
							2730	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									
02	6020	X	1312	-0-	-4708	-0-	1308	3	2	4	N	2	2	0			178
							2	9									
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	17					195
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	14					209
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									
02	14504	X	13875	-0-	-629	-0-	13845	3	4	4	N	24	10	0			170
							26	9									
03	16368	X	14150	-0-	-2218	-0-	14135	3	4	4	N	10	10	0			170
							11	9									
04	15840	X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238
							284	9									
05	16368	X	12836	-0-	-3532	-0-	12822	3	4	4	N	9	9	0			238
							10	9									
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
							8	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1713	3	1751	9	Y	1592	1	0	749	1	1254
03	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	239	3	393	9	Y	357	156	1			1455
04	2280	N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	6	0			1288
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									
02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10119	3	62	4	N	253	16	0	377	1	153
							278	9									
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12345	3	54	4	N	116	19	0	180	1	70
							128	9									
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170
							322	9									
*05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7891	3	77	4	N	202	10	0	192	1	170
							222	9									
06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
							43	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6395	3	17	4	N	68	8	0			310
							75	9									
03	6603	X	5981	-0-	-622	-0-	5951	3	22	4	N	7	7	0			310
							8	9									
04	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11	4	N	352	2	0	190	1	470
							387	9									
05	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6134	3	40	4	N	8	8	0			470
							9	9									
06	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
							107	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									
02	9212	X	6828	-0-	-2384	-0-	6593	3	44	4	N	174	7	0	176	1	298
							191	9									
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	10973	3	54	4	N	267	12	0	358	1	195
							294	9									
04	9870	X	5298	-0-	-4572	-0-	5093	3	22	4	N	166	5	0			356
							183	9									
*05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18164	3	57	4	N	191	13	0	178	1	356
							210	9									
*06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356
							419	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5840	3	63	4	N	145	9	0			287
							160	9									
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	7871	3	60	4	N	182	13	0	169	1	287
							200	9									
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8318	3	73	4	N	95	13	0			369
							105	9									
*05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4665	3	63	4	N	364	6	0	358	1	369
							400	9									
06	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-	3577	3	53	4	N	36	3	0			402
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205					262

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540	3	53	4	N	360	360	1			219
							396	9									
02	4564	X	4524	-0-	-40	-0-	4017	3	49	4	N	416	523	1			112
							458	9									
03	4991	X	2055	-0-	-2936	-0-	1918	3	21	4	N	105					217
							116	9									
04	4830	X	3133	-0-	-1697	-0-	3082	3	34	4	N	15					232
							17	9									
05	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	3922	3	62	4	N	335	335	1			232
							369	9									
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4432	3	57	4	N	187	187	1			232
							206	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

01	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	580	3	1	4	Y	438	1	0	573	1	159
							482	9									
03	837	X	310	-0-	-527	-0-	237	3	5	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	262	3	3	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
*05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	417	3	266	9	Y	242	135	1			208
06	1140	X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1			213
							144	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1989	3	943	9	N	857	4	0	870	1	305
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2671	3	327	9	N	297	5	0	320	1	277
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2723	3	638	9	N	580	510	1			347
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					347
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1			347

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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	473	423	1			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	333	1			286
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1			346

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									
02	18536	X	16928	-0-	-1608	-0-	16678	3	27	4	N	203	26	0	183	1	298
							223	9									
03	23281	X	11615	-0-	-11666	-0-	11407	3	19	4	N	172	19	0	178	1	273
							189	9									
04	22530	X	13546	-0-	-8984	-0-	13302	3	25	4	N	199	20	0	192	1	260
							219	9									
*05	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	24934	3	49	4	N	32	32	0			260
							35	9									
06	18150	X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0			294
							55	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									
02	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2114	3	134	4	Y	98	2	0	266	1	450
							108	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2200	3	148	4	Y	621	1	0	290	1	780
							683	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	1203	1	50
							524	9									
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	3966	3	23	4	Y	571	2	0	333	1	286
							628	9									
06	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	122	1	346
							201	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412
02	1652	X	922	-0-	-730	-0-	668	3	254	9	Y	231	4	0	460	1	179
03	1829	X	239	-0-	-1590	-0-	239	3			Y	-0-	173	1			6
04	2280	N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			Y	-0-					5
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	3	6	9	Y	5	3	0			7
*06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2035	3	879	9	Y	799	3	0	478	1	325

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

01	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	69	1	2649	3	N	601	4	0	541	1	721
							661	9									
03	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	1704	3	598	9	N	544	4	0	340	1	921
04	3450	X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3	6	9	N	5	5	0	504	1	417
05	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2779	3	151	9	N	137	5	0	177	1	372
06	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

01	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3124	3	19	4	Y	74	57	1			315
							81	9									
03	3441	X	1368	-0-	-2073	-0-	823	3	10	4	Y	486	233	1			568
							535	9									
04	3330	X	71	-0-	-3259	-0-	70	3	1	4	Y	-0-	317	1			251
05	3162	X	98	-0-	-3064	-0-	26	4	72	9	Y	65	213	1			103
06	3450	X	1791	-0-	-1659	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
							295	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3
02	8400	X	5996	-0-	-2404	-0-	5911	3	84	4	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	9300	X	239	-0-	-9061	-0-	158	3	3	4	Y	71					71
							78	9									
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9264	3	131	4	Y	1	1	0	61	1	10
							1	9									
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	6604	3	103	4	Y	899	2	0	316	1	591
							989	9									
06	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	5944	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
							363	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	3382	3	19	4	N	14	3	0			304
							15	9									
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3434	3	18	4	N	58	3	0	359	1	-0-
							64	9									
04	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3571	3	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
							194	9									
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3930	3	7	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3337	3	9	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8539	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3499	3	140	4	Y	9	266	1			363
							10	9									
03	4278	X	658	-0-	-3620	-0-	544	3	114	4	Y	-0-	234	1			129
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
							521	9									
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5079	3	46	4	Y	569	333	1			286
							626	9									
*06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332	X	2465	-0-	-867	-0-	2395	3	70	9	Y	64	102	1			45
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	1620	3	695	9	Y	632	402	1			275
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3877	3	539	9	Y	490	321	1			224
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	10	85	1			149

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									
02	12012	X	6515	-0-	-5497	-0-	6233	3	10	4	N	247	7	0	361	1	240
							272	9									
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					240
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15674	3	23	4	N	33	4	0			269
							36	9									
*05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17674	3	24	4	N	24	25	0			268
							26	9									
*06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									
02	3696	X	2808	-0-	-888	-0-	2120	3	146	4	Y	493	782	1			350
							542	9									
03	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	3	35	4	Y	874	843	1			381
							961	9									
04	2970	X	114	-0-	-2856	-0-	35	4	79	9	Y	72	444	1			9
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	24	22	1			11
06	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	13	3	26	9	Y	24	4	1			31

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1484	X	1473	-0-	-11	-0-	1469	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1643	X	1423	-0-	-220	-0-	1345	3	8	4	Y	64	2	0			62
							70	9									
04	870	N	697	-0-	-173	-0-	494	3	6	4	Y	179	1	0	138	1	102
							197	9									
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	785	3	2	4	Y	242	1	0	135	1	208
							266	9									
06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									
02	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	1655	3	85	9	Y	77	3	0	57	1	315
03	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	594	3	5	4	Y	994	1	0	232	1	1076
							1093	9									
04	2520	X	804	-0-	-1716	-0-	792	3	12	4	Y	-0-	601	1			475
05	2604	X	256	-0-	-2348	-0-	25	4	231	9	Y	210	403	1			282
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
							834	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5936	X	858	-0-	-5078	-0-	826	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	71					71
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9379	3	170	4	Y	1	62	1			10
							1	9									
*05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	6687	3	40	4	Y	899	3	0	315	1	591
							989	9									
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

01	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3892	X	1827	-0-	-2065	-0-	1823	3	3	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3000	3	3	4	Y	313	1	0	176	1	136
							344	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2683	3	7	4	Y	189	302	1			23
							208	9									
05	1550	X	1380	-0-	-170	-0-	758	3	622	9	Y	565	330	1			258
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3991	3	448	9	Y	407	98	1			567

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

01	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									
02	14840	X	11727	-0-	-3113	-0-	11358	3	15	4	Y	322	13	0	178	1	475
							354	9									
03	14725	X	4457	-0-	-10268	-0-	4451	3	6	4	Y	-0-	301	0			174
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	15948	3	32	4	Y	173	24	0			323
							190	9									
*05	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15951	3	23	4	Y	21	21	0			323
							23	9									
06	12960	X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	95	1	287
							70	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

01	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	8693	3	45	4	Y	14	14	0	178	1	166
							15	9									
03	10633	X	4902	-0-	-5731	-0-	4870	3	24	4	Y	7	7	0			166
							8	9									
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11218	3	54	4	Y	172	23	0			315
							189	9									
*05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11219	3	43	4	Y	20	20	0			315
							22	9									
06	9690	X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	93	1	280
							73	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	3	47	4	Y	-0-	52	1			17
03	992	X	395	-0-	-597	-0-	229	3	38	4	Y	116	15	1			118
							128	9									
04	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1			35
							17	9									
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	15	4	12	9	Y	11	36	1			10
06	2850	X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1			125

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									
02	6692	X	2570	-0-	-4122	-0-	2530	3	7	4	Y	30	4	0			121
							33	9									
03	7409	X	989	-0-	-6420	-0-	973	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5					137
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					137
06	4770	X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0			172
							42	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									
02	13328	X	12041	-0-	-1287	-0-	11799	3	14	4	N	207	16	0	180	1	174
							228	9									
03	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	12091	3	14	4	N	17	17	0			174
							19	9									
04	13740	X	13520	-0-	-220	-0-	13103	3	14	4	N	366	18	0	192	1	330
							403	9									
*05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14464	3	16	4	N	16	16	0			330
							18	9									
06	12900	X	12705	-0-	-195	-0-	12471	3	18	4	N	196	10	0	186	1	330
							216	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164					164

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							
02	2072	X	2018	-0-	-54	-0-	117	1	1838	3	Y	49	8	0	342	1	32
							9	4	54	9							
03	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	100	1	1811	3	Y	146	5	0	48	1	125
							22	4	161	9							
04	2100	N	1754	-0-	-346	-0-	167	1	1472	3	Y	88	9	0	60	1	144
							18	4	97	9							
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	3	Y	16	15	0	38	1	107
							13	4	18	9							
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	147	1	1661	3	Y	209	3	0			313
							230	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									
02	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	4651	3	54	4	N	171	19	0	89	1	147
							188	9									
03	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5070	3	51	4	N	74	21	0	76	1	124
							81	9									
04	5220	X	1066	-0-	-4154	-0-	948	3	8	4	N	100	4	0	78	1	142
							110	9									
05	5394	X	1731	-0-	-3663	-0-	1610	3	16	4	N	95	6	0	86	1	145
							105	9									
06	5250	X	1988	-0-	-3262	-0-	1857	3	19	4	N	102	5	0	91	1	151
							112	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

01	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									
02	6524	X	5119	-0-	-1405	-0-	4803	3	44	4	N	247	18	0	91	1	221
							272	9									
03	6603	X	5284	-0-	-1319	-0-	5151	3	52	4	N	74	21	0	113	1	161
							81	9									
04	6390	X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4	0	101	1	154
							108	9									
05	6107	X	1966	-0-	-4141	-0-	1848	3	11	4	N	97	6	0	94	1	151
							107	9									
06	5550	X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1	145
							103	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241
02	2800	X	2149	-0-	-651	-0-	2000	3	149	9	Y	135	2	0			374
03	3100	X	2189	-0-	-911	-0-	1391	3	798	9	Y	725	1	0	723	1	375
04	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1445	3	212	9	Y	193	1	0	268	1	299
05	2759	X	1491	-0-	-1268	-0-	1213	3	278	9	Y	253	164	1			388
06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	1545	3	398	9	Y	362					750

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									
02	1624	X	1042	-0-	-582	-0-	746	3	40	4	Y	233	169	1			323
							256	9									
03	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	584	3	66	4	Y	364	364	1			323
							400	9									
04	1680	N	938	-0-	-742	-0-	12	3	1	4	Y	841	506	1			658
							925	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	172	1			543
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157					700

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							
02	3192	X	2163	-0-	-1029	-0-	220	1	1350	3	Y	421	454	1			151
							130	4	463	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2608	3	Y	54	90	1			115
							128	4	59	9							
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	1639	3	213	4	Y	533	567	1			81
							586	9									
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2793	3	363	4	Y	160	183	1			58
							176	9									
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1			19
							77	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

01	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140
02	2772	X	1235	-0-	-1537	-0-	1233	3	2	9	Y	2	3	0			139
03	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1490	3	4	9	Y	4	3	0			140
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	10					150
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					150
06	1950	X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

01	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144
02	2380	X	757	-0-	-1623	-0-	712	3	45	9	Y	41	2	0			183
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					183
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	10					193
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					193
06	810	X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
02	16744	X	8608	-0-	-8136	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	11815	-0-	-5421	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	420	1	1886	3	Y	133					374
							74	4	146	9							
03	4557	X	2532	-0-	-2025	-0-	491	1	1227	3	Y	724	723	1			375
							18	4	796	9							
04	4410	X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	192	268	1			299
							211	9									
05	4557	X	2125	-0-	-2432	-0-	249	1	1594	3	Y	253	164	1			388
							4	4	278	9							
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750
							4	4	398	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							
02	4816	X	3847	-0-	-969	-0-	3391	2	50	4	N	286	191	1			522
							315	9									
03	6510	X	5680	-0-	-830	-0-	5162	2	83	4	N	271	179	1			614
							298	9									
04	6300	X	5258	-0-	-1042	-0-	4182	2	56	4	N	835	736	1			713
							919	9									
05	6510	X	2503	-0-	-4007	-0-	2373	2	61	4	N	-0-					713
*06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6442	2	60	4	N	173	189	1			697
							190	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	13	4	162	9	Y	147	123	1			189
03	806	X	298	-0-	-508	-0-	4	4	294	9	Y	267	164	1			292
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	194	242	1			244
							213	9									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	4	345	9	Y	314	289	1			269
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1			154

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4064	3	791	9	Y	719	16	0	731	1	175
03	6014	X	2564	-0-	-3450	-0-	1834	3	730	9	Y	664	8	0	600	1	231
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	590	9	0	488	1	324
*05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6202	3	559	9	Y	508	30	0	488	1	314
06	5190	X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	172	1	312

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

01	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
							207	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3107	3	81	9	Y	74	57	1			315
03	3317	X	333	-0-	-2984	-0-	130	3	3	4	Y	182	233	1			264
							200	9									
04	3210	X	32	-0-	-3178	-0-	32	3			Y	-0-	147	1			117
05	3317	X	49	-0-	-3268	-0-	29	4	20	9	Y	18	99	1			36
06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1			96
							331	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
							295	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	762	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	126	1	298	3	Y	714	458	1			432
							785	9									
04	1470	N	356	-0-	-1114	-0-	305	1	51	9	Y	46	290	1			188
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	433	1	63	9	Y	57					245
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	74	1	269
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	280	-0-	-3533	-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
							95	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	2742	3	122	4	Y	940	4	0	491	1	619
							1034	9									
03	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2189	3	98	4	Y	166	3	0	451	1	331
							183	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2836	3	72	4	Y	547	586	1			292
							602	9									
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	4	Y	262	347	1			207
							288	9									
06	4170	X	2633	-0-	-1537	-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1			286
							558	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

01	2976	X	141	-0-	-2835	-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
							96	9									
02	2688	X	1550	-0-	-1138	-0-	1376	3	174	9	Y	158	2	0	227	1	103
03	2263	X	1148	-0-	-1115	-0-	970	3	4	4	Y	158	2	0	75	1	184
							174	9									
04	1950	X	916	-0-	-1034	-0-	657	3	3	4	Y	233	293	1			124
							256	9									
05	1829	X	509	-0-	-1320	-0-	193	3	26	4	Y	264	179	1			209
							290	9									
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	593	3	254	9	Y	231	310	1			130

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									
02	3332	X	1732	-0-	-1600	-0-	343	1	1068	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	2852	X	682	-0-	-2170	-0-	106	1	389	3	Y	170	243	1			103
							187	9									
04	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	236	1	54	9	Y	49	69	1			83
05	3007	X	945	-0-	-2062	-0-	613	1	332	9	Y	302					385
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	362	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
							437	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

01	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5252	3	17	4	Y	439	2	0	573	1	159
							483	9									
03	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	1045	3	11	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	2755	3	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
*05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4377	3	25	4	Y	243	1	0	135	1	208
							267	9									
06	6150	X	1485	-0-	-4665	-0-	1327	3	14	4	Y	131	126	1			213
							144	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	5490	3	122	4	Y	1696	1066	1			1617
							1866	9									
03	7130	X	6037	-0-	-1093	-0-	5815	3	143	4	Y	72	1	0	732	1	956
							79	9									
04	6900	X	4659	-0-	-2241	-0-	4566	3	93	4	Y	-0-	826	1			130
05	7037	X	4385	-0-	-2652	-0-	3256	3	142	4	Y	897	436	1			591
							987	9									
06	8010	X	6187	-0-	-1823	-0-	5698	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
							360	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1388	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

01	13764	X	12505	-0-	-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
							222	9									
02	12432	X	10786	-0-	-1646	-0-	10532	3	44	4	N	191	23	0	188	1	165
							210	9									
03	12648	X	10581	-0-	-2067	-0-	10512	3	44	4	N	23	23	0			165
							25	9									
04	12240	X	12008	-0-	-232	-0-	11658	3	44	4	N	278	21	0	176	1	246
							306	9									
*05	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	12694	3	44	4	N	400	19	0	355	1	272
							440	9									
06	12090	X	7432	-0-	-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0			408
							160	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					137
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					137
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					245

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4421	3	358	9	N	325	9	0	179	1	371
03	5022	X	2207	-0-	-2815	-0-	2201	3	6	9	N	5	5	0	152	1	219
04	4920	X	277	-0-	-4643	-0-	276	3	1	9	N	1	1	0			219
*05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					219
06	5040	X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0			303

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
01	23002	X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	3	1	4	N	-0-					-0-
02	20608	X	19036	-0-	-1572	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	15719	-0-	-7097	-0-	15718	3	1	4	N	-0-					-0-
04	21690	X	19678	-0-	-2012	-0-	19677	3	1	4	N	-0-					-0-
05	21824	X	19345	-0-	-2479	-0-	19344	3	1	4	N	-0-					-0-
06	21120	X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
							73	9									
02	16072	X	15528	-0-	-544	-0-	15312	3	36	4	N	164	33	0	359	1	123
							180	9									
03	17732	X	16021	-0-	-1711	-0-	15950	3	41	4	N	27	27	0			123
							30	9									
04	17160	X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0			123
							11	9									
*05	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18045	3	39	4	N	42	42	0			123
							46	9									
06	16950	X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0			123
							26	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	2442	3	132	4	N	805	1	0	897	1	543
							886	9									
03	3379	X	219	-0-	-3160	-0-	15	3	6	4	N	180	180	1			543
							198	9									
04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1			290
							305	9									
*05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	3981	3	140	4	N	341	341	1			290
							375	9									
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1			290
							404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 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
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1684	3	363	9	Y	330	16	0	358	1	78
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	705	3	77	9	Y	70	7	0	119	1	22
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	35	1	16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	1			26
*06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	14	1	28

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

01	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568
02	4060	X	3388	-0-	-672	-0-	3349	3	39	9	N	35	1	0			602
03	4929	X	2460	-0-	-2469	-0-	1510	3	950	9	N	864	1	0	545	1	920
04	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	168	1	752
05	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4129	3	2	9	N	2	1	0			753
06	3690	X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122					875

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							
02	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	88	1	16643	3	Y	243	21	0	245	1	77
							190	4	267	9							
03	27342	X	17545	-0-	-9797	-0-	98	1	17065	3	Y	175	222	1			30
							189	4	193	9							
04	26460	X	22589	-0-	-3871	-0-	105	1	22114	3	Y	167	191	1			6
							186	4	184	9							
05	27342	X	21138	-0-	-6204	-0-	99	1	20567	3	Y	294	292	1			8
							149	4	323	9							
06	18990	X	10757	-0-	-8233	-0-	69	1	10530	3	Y	62	70	1			-0-
							90	4	68	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	9							
02	8008	X	5984	-0-	-2024	-0-	75	1	5807	3	Y	76	10	0	96	1	32
							18	4	84	9							
03	8866	X	4302	-0-	-4564	-0-	11	1	4228	3	Y	56	44	1			44
							1	4	62	9							
04	8580	X	4907	-0-	-3673	-0-	90	1	4787	3	Y	16	37	1			23
							12	4	18	9							
05	6913	X	5336	-0-	-1577	-0-	99	1	5166	3	Y	52	1	0	54	1	20
							14	4	57	9							
06	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	85	1	4520	3	Y	64	84	1			-0-
							14	4	70	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							
02	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	160	1	30076	3	Y	475	38	0	485	1	152
							343	4	523	9							
03	49507	X	31739	-0-	-17768	-0-	177	1	30838	3	Y	348	441	1			59
							341	4	383	9							
04	47910	X	40854	-0-	-7056	-0-	189	1	39962	3	Y	333	379	1			13
							337	4	366	9							
05	49507	X	38256	-0-	-11251	-0-	180	1	37167	3	Y	582	580	1			15
							269	4	640	9							
06	34380	X	19452	-0-	-14928	-0-	124	1	19030	3	Y	123	138	1			-0-
							163	4	135	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									
02	22372	X	21549	-0-	-823	-0-	21470	3	68	4	N	10	4	0	170	1	201
							11	9									
03	23994	X	19382	-0-	-4612	-0-	19303	3	76	4	N	3	3	0			201
							3	9									
04	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23673	3	69	4	N	30	2	0			229
							33	9									
*05	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	22960	3	72	4	N	26	26	0			229
							29	9									
06	23100	X	21246	-0-	-1854	-0-	20971	3	76	4	N	181	17	0			393
							199	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									
02	25452	X	24076	-0-	-1376	-0-	23312	3	203	4	N	510	6	0	738	1	153
							561	9									
03	27404	X	21331	-0-	-6073	-0-	20944	3	183	4	N	185	5	0	180	1	153
							204	9									
04	25830	X	24884	-0-	-946	-0-	24361	3	207	4	N	287	3	0			437
							316	9									
05	25141	X	23857	-0-	-1284	-0-	23627	3	200	4	N	27	28	0			436
							30	9									
06	25800	X	22256	-0-	-3544	-0-	21959	3	240	4	N	52	18	0			470
							57	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							
02	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	126	1	23800	3	Y	1028	30	0	1086	1	347
							271	4	1131	9							
03	39804	X	25884	-0-	-13920	-0-	140	1	24403	3	Y	974	1154	1			167
							270	4	1071	9							
04	38520	X	33076	-0-	-5444	-0-	149	1	31623	3	Y	943	1074	1			36
							267	4	1037	9							
05	39804	X	31061	-0-	-8743	-0-	142	1	29411	3	Y	1177	1182	1			31
							213	4	1295	9							
06	27960	X	15980	-0-	-11980	-0-	98	1	15058	3	Y	632	663	1			-0-
							129	4	695	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
							77	4	446	9							
02	44016	X	23895	-0-	-20121	-0-	299	1	23114	3	Y	373	41	0	490	1	162
							72	4	410	9							
03	35495	X	17091	-0-	-18404	-0-	526	1	16287	3	Y	196	207	1			151
							62	4	216	9							
04	34350	X	19476	-0-	-14874	-0-	360	1	19055	3	Y	13	128	1			36
							47	4	14	9							
05	27683	X	21183	-0-	-6500	-0-	392	1	20564	3	Y	156	2	0	129	1	61
							55	4	172	9							
06	25830	X	18688	-0-	-7142	-0-	340	1	17990	3	Y	276	337	1			-0-
							54	4	304	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14873	-0-	-1960	-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
							175	4	224	9							
02	15204	X	13027	-0-	-2177	-0-	67	1	12614	3	Y	184	16	0	186	1	58
							144	4	202	9							
03	20739	X	13298	-0-	-7441	-0-	74	1	12934	3	Y	134	169	1			23
							143	4	147	9							
04	20070	X	17121	-0-	-2949	-0-	79	1	16761	3	Y	127	145	1			5
							141	4	140	9							
05	20739	X	16022	-0-	-4717	-0-	75	1	15589	3	Y	223	222	1			6
							113	4	245	9							
06	14400	X	8154	-0-	-6246	-0-	52	1	7981	3	Y	47	53	1			-0-
							69	4	52	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2016	X	1231	-0-	-785	-0-	671	3	68	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	138	3	22	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	124	3	32	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	1530	X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	Y	183	183	1			371
							201	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
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									
02	6160	X	5170	-0-	-990	-0-	4243	3	87	4	Y	764	827	1			274
							840	9									
03	5456	X	4046	-0-	-1410	-0-	3906	3	99	4	Y	37	163	1			148
							41	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	Y	648	697	1			99
							713	9									
*05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6297	3	139	4	Y	249	258	1			90
							274	9									
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	Y	421	397	1			114
							463	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
							826	9									
02	9380	X	7139	-0-	-2241	-0-	6358	3	128	4	Y	594	2	0	659	1	212
							653	9									
03	9827	X	6790	-0-	-3037	-0-	6585	3	164	4	Y	37	2	0	126	1	121
							41	9									
04	8400	X	7677	-0-	-723	-0-	7086	3	153	4	Y	398	2	0	457	1	60
							438	9									
05	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	7530	3	170	4	Y	157	5	0	157	1	55
							173	9									
06	8010	X	6987	-0-	-1023	-0-	6518	3	206	4	Y	239	7	0	224	1	63
							263	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

01	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
							656	9									
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	4382	3	155	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	6138	X	1965	-0-	-4173	-0-	1693	3	62	4	Y	191	1	0	228	1	91
							210	9									
04	6510	X	3911	-0-	-2599	-0-	3530	3	243	4	Y	125	1	0	183	1	32
							138	9									
05	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	4088	3	878	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4041	3	737	4	Y	183	183	1			371
							201	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									
02	7672	X	5316	-0-	-2356	-0-	888	1	4006	3	Y	384	3	0	668	1	410
							422	9									
03	8494	X	5569	-0-	-2925	-0-	964	1	3568	3	Y	943	986	1			367
							1037	9									
04	7980	X	2559	-0-	-5421	-0-	576	1	1706	3	Y	252	1	0	200	1	418
							277	9									
05	8246	X	2593	-0-	-5653	-0-	446	1	1814	3	Y	303	1	0	302	1	418
							333	9									
06	7980	X	4855	-0-	-3125	-0-	792	1	3412	3	Y	592	1	0	591	1	418
							651	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	1785	3	103	4	Y	446	457	1			129
							491	9									
03	3038	X	1000	-0-	-2038	-0-	749	3	42	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	1447	3	135	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
*05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5775	3	150	4	Y	968	629	1			371
							1065	9									
06	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	1930	3	93	4	Y	183	183	1			371
							201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									
02	6132	X	4141	-0-	-1991	-0-	705	1	3182	3	Y	231	2	0	402	1	247
							254	9									
03	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	766	1	2833	3	Y	568	594	1			221
							625	9									
04	6030	X	1978	-0-	-4052	-0-	457	1	1355	3	Y	151	120	1			252
							166	9									
05	6231	X	1995	-0-	-4236	-0-	354	1	1441	3	Y	182	182	1			252
							200	9									
06	6030	X	3731	-0-	-2299	-0-	629	1	2710	3	Y	356	356	1			252
							392	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

01	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							
02	28644	X	15749	-0-	-12895	-0-	192	1	14811	3	Y	636	26	0	889	1	297
							46	4	700	9							
03	23219	X	11383	-0-	-11836	-0-	28	1	10782	3	Y	518	407	1			408
							3	4	570	9							
04	22470	X	12638	-0-	-9832	-0-	230	1	12210	3	Y	153	346	1			215
							30	4	168	9							
05	18228	X	13988	-0-	-4240	-0-	252	1	13177	3	Y	476	1	0	502	1	188
							35	4	524	9							
06	17010	X	12432	-0-	-4578	-0-	218	1	11527	3	Y	593	781	1			-0-
							35	4	652	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									
02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	13663	3	78	4	Y	4401	3763	0	912	1	229
							4841	9									
03	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	15995	3	97	4	Y	6073	5684	0	136	1	482
							6680	9									
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	10963	3	97	4	Y	6140	2037	0	3959	1	626
							6754	9									
*05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	16502	3	101	4	Y	5258	3431	0	1791	1	662
							5784	9									
06	7860	X	6379	-0-	-1481	-0-	3550	3	112	4	Y	2470	2463	1			669
							2717	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							
02	26600	X	19838	-0-	-6762	-0-	251	1	19394	3	Y	120	35	0	125	1	41
							61	4	132	9							
03	29450	X	14214	-0-	-15236	-0-	441	1	13666	3	Y	50	53	1			38
							52	4	55	9							
04	28500	X	16335	-0-	-12165	-0-	302	1	15989	3	Y	4	33	1			9
							40	4	4	9							
05	22971	X	17675	-0-	-5296	-0-	329	1	17255	3	Y	41	2	0	33	1	15
							46	4	45	9							
06	21420	X	15504	-0-	-5916	-0-	285	1	15095	3	Y	71	86	1			-0-
							46	4	78	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
02	15092	X	11745	-0-	-3347	-0-	11745	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	9658	-0-	-4509	-0-	9307	3	351	9	Y	319	5	1			314
04	13710	X	11108	-0-	-2602	-0-	283	1	10695	3	Y	118	13	0	407	1	12
							130	9									
*05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	274	1	9888	3	Y	582	16	0	266	1	312
							640	9									
06	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	510	1	9568	3	Y	327	12	0	315	1	312
							360	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	10875	-0-	-1669	-0-	1047	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9081	-0-	-2699	-0-	1076	1	7788	3	Y	197	3	1			194
							217	9									
04	11400	X	9266	-0-	-2134	-0-	237	1	8950	3	Y	72	8	0	251	1	7
							79	9									
*05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	230	1	8274	3	Y	360	10	0	164	1	193
							396	9									
06	11640	X	8654	-0-	-2986	-0-	427	1	8006	3	Y	201	7	0	194	1	193
							221	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8280	3	1912	9	Y	1738	1482	0			1788
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	1466	1			322
04	3300	X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13	0	416	1	12
							131	9									
05	3410	X	1413	-0-	-1997	-0-	20	1	737	3	Y	596	17	0	272	1	319
							656	9									
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	38	1	713	3	Y	335	12	0	322	1	320
							369	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
02	28364	X	22245	-0-	-6119	-0-	22245	3			Y	-0-					-0-
03	26598	X	18097	-0-	-8501	-0-	17628	3	469	9	Y	426	6	1			420
04	25740	X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17	0	544	1	16
							173	9									
*05	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	520	1	18730	3	Y	778	22	0	355	1	417
							856	9									
06	23820	X	19570	-0-	-4250	-0-	966	1	18123	3	Y	437	16	0	421	1	417
							481	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							
02	38192	X	21280	-0-	-16912	-0-	177	1	19907	3	Y	876	821	0			414
							232	4	964	9							
03	42284	X	21370	-0-	-20914	-0-	129	1	20007	3	Y	952	1146	1			220
							187	4	1047	9							
04	25350	X	17265	-0-	-8085	-0-	181	1	16180	3	Y	634	38	0	734	1	82
							207	4	697	9							
05	26195	X	18858	-0-	-7337	-0-	195	1	17736	3	Y	650	32	0	618	1	82
							212	4	715	9							
06	25350	X	21292	-0-	-4058	-0-	160	1	19799	3	Y	996	25	0	971	1	82
							237	4	1096	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							
02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	140	1	19946	3	Y	978	916	0			462
							183	4	1076	9							
03	22537	X	21445	-0-	-1092	-0-	129	1	19961	3	Y	1063	1279	1			246
							186	4	1169	9							
04	25440	X	17308	-0-	-8132	-0-	181	1	16143	3	Y	707	43	0	819	1	91
							206	4	778	9							
05	26288	X	18899	-0-	-7389	-0-	194	1	17696	3	Y	725	36	0	689	1	91
							211	4	798	9							
06	25440	X	21374	-0-	-4066	-0-	159	1	19754	3	Y	1113	29	0	1084	1	91
							237	4	1224	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
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							
02	38640	X	25641	-0-	-12999	-0-	184	1	23970	3	Y	1134	1063	0			536
							240	4	1247	9							
03	42780	X	25757	-0-	-17023	-0-	155	1	24022	3	Y	1233	1484	1			285
							224	4	1356	9							
04	30570	X	20797	-0-	-9773	-0-	217	1	19428	3	Y	822	50	0	951	1	106
							248	4	904	9							
05	31589	X	22708	-0-	-8881	-0-	234	1	21295	3	Y	841	41	0	800	1	106
							254	4	925	9							
06	30570	X	25668	-0-	-4902	-0-	192	1	23772	3	Y	1290	33	0	1257	1	106
							285	4	1419	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
01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							
02	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	265	1	17742	3	Y	498	467	0			235
							346	4	548	9							
03	19871	X	18954	-0-	-917	-0-	116	1	18074	3	Y	541	651	1			125
							169	4	595	9							
04	20700	X	15363	-0-	-5337	-0-	164	1	14616	3	Y	360	22	0	417	1	46
							187	4	396	9							
05	21390	X	16796	-0-	-4594	-0-	176	1	16022	3	Y	370	18	0	351	1	47
							191	4	407	9							
06	20700	X	18867	-0-	-1833	-0-	144	1	17885	3	Y	566	15	0	552	1	46
							215	4	623	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	76	1	4381	3	Y	94	88	0			44
							100	4	103	9							
03	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	29	1	4488	3	Y	103	123	1			24
							42	4	113	9							
04	5130	X	3791	-0-	-1339	-0-	41	1	3629	3	Y	68	4	0	79	1	9
							46	4	75	9							
05	5301	X	4145	-0-	-1156	-0-	44	1	3978	3	Y	69	3	0	66	1	9
							47	4	76	9							
06	5130	X	4647	-0-	-483	-0-	36	1	4441	3	Y	106	2	0	104	1	9
							53	4	117	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	91	1	10394	3	Y	461	432	0			218
							120	4	507	9							
03	12369	X	11159	-0-	-1210	-0-	67	1	10443	3	Y	501	603	1			116
							98	4	551	9							
04	11970	X	9015	-0-	-2955	-0-	95	1	8445	3	Y	334	20	0	387	1	43
							108	4	367	9							
05	12369	X	9846	-0-	-2523	-0-	102	1	9258	3	Y	342	17	0	325	1	43
							110	4	376	9							
06	11970	X	11117	-0-	-853	-0-	83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
							124	4	576	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
01	114607	X	75256	-0-	-39351	-0-	402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
							3224	9									
02	100408	X	58857	-0-	-41551	-0-	393	1	56274	3	Y	1991	1991	0			38
							2190	9									
03	111166	X	63651	-0-	-47515	-0-	467	1	60609	3	Y	2341	2233	0			146
							2575	9									
04	104730	X	48312	-0-	-56418	-0-	324	1	47666	3	Y	293	271	0			168
							322	9									
05	88629	X	62831	-0-	-25798	-0-	12	1	60419	3	Y	2182	2125	0			225
							2400	9									
06	72840	X	5913	-0-	-66927	-0-	24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
							363	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150629	X	83829	-0-	-66800	-0-	431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
							4682	9									
02	125244	X	63430	-0-	-61814	-0-	415	1	60068	3	Y	2679	2679	0			38
							2947	9									
03	118699	X	67444	-0-	-51255	-0-	495	1	63839	3	Y	2827	2719	0			146
							3110	9									
04	108690	X	65163	-0-	-43527	-0-	348	1	61809	3	Y	2733	2711	0			168
							3006	9									
05	100223	X	67283	-0-	-32940	-0-	13	1	64323	3	Y	2679	2622	0			225
							2947	9									
06	81120	X	51933	-0-	-29187	-0-	199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
							2671	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
01	96162	X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
							3032	9									
02	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	366	1	51104	3	Y	1816	1816	0			38
							1998	9									
03	55245	X	55245	-0-	-0-	-0-	436	1	52964	3	Y	1677	1569	0			146
							1845	9									
04	52770	X	51866	-0-	-904	-0-	300	1	49888	3	Y	1525	1503	0			168
							1678	9									
05	54529	X	49745	-0-	-4784	-0-	11	1	48792	3	Y	856	799	0			225
							942	9									
06	52770	X	38955	-0-	-13815	-0-	168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
							1007	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
							1807	9									
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	876	1	9728	3	Y	1896	1611	0	122	1	444
							2086	9									
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	371	1	5760	3	Y	994	204	0	805	1	429
							1093	9									
04	15540	X	1612	-0-	-13928	-0-	126	1	1485	3	Y	1	1	0	424	1	5
							1	9									
05	16058	X	2564	-0-	-13494	-0-	272	1	4	3	Y	2080	39	0	1852	1	194
							2288	9									
06	13590	X	8624	-0-	-4966	-0-	8243	3	381	9	Y	346	222	0			318

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
01	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
							3101	9									
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	625	1	6849	3	Y	659	552	0	225	1	400
							725	9									
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	396	20	0	572	1	204
							436	9									
04	32130	X	9	-0-	-32121	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	202	1			2
05	26939	X	6485	-0-	-20454	-0-	1618	1	2302	3	Y	2332	292	0	1849	1	193
							2565	9									
06	26070	X	13318	-0-	-12752	-0-	948	1	11992	3	Y	344	219	0			318
							378	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									
02	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	3546	1	39071	3	Y	2089	1796	0	338	1	734
							2298	9									
03	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	1624	1	25195	3	Y	1593	438	0	1262	1	627
							1752	9									
04	43020	X	5564	-0-	-37456	-0-	444	1	5101	3	Y	17	17	0	620	1	7
							19	9									
05	44454	X	43261	-0-	-1193	-0-	516	1	40387	3	Y	2144	103	0	1854	1	194
							2358	9									
06	43020	X	6643	-0-	-36377	-0-	835	1	5508	3	Y	273	149	0			318
							300	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	43214 X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
						1783	9									
02	37632 X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511	1			170
03	41664 X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089	1			393
						1443	9									
04	38790 X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683	1	7	8	128
						1568	9									
05	37386 X	32267	-0-	-5119	-0-	1245	1	29451	3	N	1428	1125	1			431
						1571	9									
06	36180 X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1			396
						1419	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

01	48174 X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-
02	39452 X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-					-0-
03	43679 X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-					-0-
04	42270 X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-					-0-
05	36363 X	27759	-0-	-8604	-0-	1290	1	26469	3	N	-0-					-0-
06	35190 X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

01	286874 X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669
02	259112 X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1			468
03	286874 X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3	2582	9	N	2347	2523	1			292
04	226500 X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1	153825	3	N	2198	2298	1	15	8	177
						2418	9									
05	227199 X	156599	-0-	-70600	-0-	1479	1	153001	3	N	1926	1872	1			231
						2119	9									
06	191070 X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1	138915	3	N	1833	1464	1	184	5	416
						2016	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

01	281046 X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1			369
						1359	9									
02	181104 X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1			395
						1049	9									
03	182559 X	87361	-0-	-95198	-0-	6285	1	79899	3	Y	1070	1143	1			322
						1177	9									
04	127890 X	70540	-0-	-57350	-0-	4956	1	64584	3	Y	909	920	1			311
						1000	9									
05	120590 X	61484	-0-	-59106	-0-	4197	1	56373	3	Y	831	906	1			236
						914	9									
06	104910 X	62959	-0-	-41951	-0-	4710	1	57356	3	Y	812	781	1			267
						893	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

01	266600 X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1			243
						897	9									
02	146272 X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1			238
						634	9									
03	142724 X	71411	-0-	-71313	-0-	3700	1	66943	3	Y	698	726	1			210
						768	9									
04	114810 X	58250	-0-	-56560	-0-	3559	1	54035	3	Y	596	602	1			204
						656	9									
05	90055 X	54691	-0-	-35364	-0-	3229	1	50814	3	Y	589	626	1			167
						648	9									
06	87150 X	53024	-0-	-34126	-0-	3234	1	49190	3	Y	545	533	1			179
						600	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 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
01	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
						111	9									
02	3052 X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101					187
						111	9									
03	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1			81
						86	9									
04	3180 X	2783	-0-	-397	-0-	398	1	2290	3	N	86					167
						95	9									
05	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	454	1	2189	3	N	55	175	1			47
						61	9									
*06	3090 X	2682	-0-	-408	-0-	339	1	2251	3	N	84					131
						92	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
						58	9									
02	3472 X	2794	-0-	-678	-0-	372	1	2358	3	Y	58					125
						64	9									
03	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	373	1	2968	3	Y	61					186
						67	9									
04	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	385	1	2219	3	Y	38	181	1			43
						42	9									
05	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	507	1	2446	3	Y	118	129	1			32
						130	9									
*06	3300 X	2672	-0-	-628	-0-	343	1	2281	3	Y	44					76
						48	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

01	2263 X	1829	-0-	-434	-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
						91	9									
02	2044 X	1785	-0-	-259	-0-	233	1	1472	3	Y	73					167
						80	9									
03	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	199	1	1589	3	Y	75	187	1			55
						83	9									
04	2130 X	1760	-0-	-370	-0-	251	1	1445	3	Y	58					113
						64	9									
05	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	214	1	1034	3	Y	205	181	1			137
						226	9									
*06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	291	1	1932	3	Y	76	182	1			31
						84	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	960	N	313	-0-	-647	-0-	313	2			Y	-0-					38
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9	Y	51	46	1			43
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	45	1			28

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	4557	X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	4410	X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2			Y	-0-					38
05	4557	X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9	Y	51	46	1			43
*06	4410	X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9	Y	30	45	1			28

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11760	X	10789	-0-	-971	-0-	162	1	10626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13020	X	12365	-0-	-655	-0-	185	1	12180	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11770	-0-	-740	-0-	177	1	11593	3	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	156	1	5769	3	Y	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	84	1	5489	3	Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	91	1	5962	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	84	1	5528	3	Y	-0-					-0-
*05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	14B2 EXT		3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	20838	X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	406	-0-	-2594	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4383	-0-	-517	-0-	66	1	4317	3	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	114	1	7478	3	N	-0-					-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	98	1	6454	3	N	-0-					-0-
*05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
*06	6930	X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3428	-0-	-100	-0-	51	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	53	1	3466	3	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	-0-					-0-
*05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

01	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	16	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7207	-0-	-465	-0-	108	1	7098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	114	1	7481	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	6727	-0-	-1283	-0-	101	1	6626	3	N	-0-					-0-
*05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
*06	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	6888	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

01	19623	X	14813	-0-	-4810	-0-	29	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	16464	X	13081	-0-	-3383	-0-	196	1	12885	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	13643	-0-	-3686	-0-	205	1	13438	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	12773	-0-	-2347	-0-	192	1	12581	3	N	-0-					-0-
*05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
*06	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

01	13640	X	6115	-0-	-7525	-0-	12	1	6102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11844	X	4628	-0-	-7216	-0-	69	1	4559	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	65	1	4237	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	4474	-0-	-3236	-0-	67	1	4407	3	N	-0-					-0-
*05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
*06	5910	X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	43772	X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	38080	X	32271	-0-	-5809	-0-	484	1	31786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40362	X	36017	-0-	-4345	-0-	540	1	35477	3	N	-0-					-0-
04	38100	X	33273	-0-	-4827	-0-	499	1	32774	3	N	-0-					-0-
*05	38223	X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
*06	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	32178	X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	24617	-0-	-3971	-0-	369	1	24248	3	N	-0-					-0-
03	30690	X	26575	-0-	-4115	-0-	399	1	26176	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	25050	-0-	-3360	-0-	376	1	24674	3	N	-0-					-0-
*05	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-
*06	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325 X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	N	-0-					-0-
02	58100 X	50928	-0-	-7172	-0-	764	1	50164	3	N	-0-					-0-
03	62372 X	54509	-0-	-7863	-0-	818	1	53691	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	51946	-0-	51946	51946	779	1	51167	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51946					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51946					N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	69285 X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	N	-0-					-0-
02	60200 X	49867	-0-	-10333	-0-	748	1	49119	3	N	-0-					-0-
03	64387 X	52517	-0-	-11870	-0-	788	1	51729	3	N	-0-					-0-
04	60420 X	51213	-0-	-9207	-0-	768	1	50445	3	N	-0-					-0-
*05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-					-0-
*06	56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

01	187240 X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1			4
						8	9									
02	163268 X	147372	-0-	-15896	-0-	2211	1	145158	3	Y	3					7
						3	9									
03	181536 X	154499	-0-	-27037	-0-	2317	1	152181	3	Y	1	8	1			-0-
						1	9									
04	175680 X	142258	-0-	-33422	-0-	2134	1	140124	3	Y	-0-					-0-
*05	181536 X	-0-	-0-	-181536	-0-					N	-0-					-0-
06	168810 X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	61380 X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	55860 X	36777	-0-	-19083	-0-	552	1	36223	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	61845 X	38994	-0-	-22851	-0-	585	1	38409	3	N	-0-					-0-
04	49440 X	36709	-0-	-12731	-0-	551	1	36158	3	N	-0-					-0-
*05	44764 X	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-					-0-
*06	41010 X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	175553 X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1	131358	3	N	-0-					-0-
02	149072 X	113025	-0-	-36047	-0-	1695	1	111330	3	N	-0-					-0-
03	155620 X	120491	-0-	-35129	-0-	1807	1	118684	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113187	-0-	113187	113187	1698	1	111489	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	113187					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	113187					N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

01	143840 X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1	104176	3	N	-0-					-0-
02	119280 X	88009	-0-	-31271	-0-	1320	1	86689	3	N	-0-					-0-
03	124217 X	92167	-0-	-32050	-0-	1382	1	90785	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	87139	-0-	87139	87139	1307	1	85832	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87139					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87139					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
01	127596 X	88102	-0-	-39494	-0-	172	1	87924	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	110824 X	71908	-0-	-38916	-0-	1078	1	70823	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	109740 X	71899	-0-	-37841	-0-	1078	1	70821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	65356	-0-	65356	65356	980	1	64376	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65356					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65356					N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005 X	33716	-0-	-8289	-0-	1191	1	32409	3	N	105	105	8			-0-
						116	9									
02	34944 X	29925	-0-	-5019	-0-	449	1	29475	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	38595 X	31393	-0-	-7202	-0-	471	1	30922	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	31463	-0-	31463	31463	472	1	30991	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31463					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31463					N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234 X	33711	-0-	-22523	-0-	1191	1	32414	3	N	96	96	8			-0-
						106	9									
02	48188 X	29962	-0-	-18226	-0-	449	1	29509	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	38595 X	31425	-0-	-7170	-0-	471	1	30954	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42555	-0-	42555	42555	638	1	41917	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42555					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42555					N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807 X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	82012 X	61586	-0-	-20426	-0-	924	1	60661	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	90799 X	64139	-0-	-26660	-0-	962	1	63177	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	62749	-0-	62749	62749	941	1	61808	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	61568	-0-	61568	124317	61568	2			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124317					N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66371 X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	N	-0-					-0-
02	56336 X	41810	-0-	-14526	-0-	627	1	41183	3	N	-0-					-0-
03	59706 X	44726	-0-	-14980	-0-	671	1	44055	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43245	-0-	43245	43245	649	1	42596	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43245					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43245					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57815 X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	55328 X	43189	-0-	-12139	-0-	43188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	61256 X	46412	-0-	-14844	-0-	107	1	46305	3	N	-0-					-0-
04	54120 X	42446	-0-	-11674	-0-	661	1	41785	3	N	-0-					-0-
*05	55428 X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
*06	53640 X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778 X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1	43461	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	42728 X	37329	-0-	-5399	-0-	37326	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	46438 X	39122	-0-	-7316	-0-	90	1	39032	3	N	-0-					-0-
04	42960 X	38006	-0-	-4954	-0-	591	1	37415	3	N	-0-					-0-
*05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
*06	42150 X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73284 X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1	64188	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	63700 X	55766	-0-	-7934	-0-	55765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	68541 X	56972	-0-	-11569	-0-	132	1	56840	3	N	-0-					-0-
04	63630 X	56323	-0-	-7307	-0-	877	1	55446	3	N	-0-					-0-
*05	64325 X	-0-	-0-	-64325	-0-					N	-0-					-0-
*06	62250 X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718 X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	N	-0-					-0-
02	66304 X	55312	-0-	-10992	-0-	55312	3			N	-0-					-0-
03	73408 X	58186	-0-	-15222	-0-	135	1	58051	3	N	-0-					-0-
04	66720 X	56058	-0-	-10662	-0-	872	1	55186	3	N	-0-					-0-
*05	65813 X	-0-	-0-	-65813	-0-					N	-0-					-0-
*06	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67084 X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	N	96	96	8			-0-
						106	9									
02	57176 X	43583	-0-	-13593	-0-	654	1	42928	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	58869 X	48227	-0-	-10642	-0-	723	1	47504	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43830	-0-	43830	43830	658	1	43172	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	43439	-0-	43439	87269	43439	2			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87269					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74555 X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	N	96	96	8			-0-
						106	9									
02	63728 X	49139	-0-	-14589	-0-	737	1	48401	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	64697 X	52341	-0-	-12356	-0-	785	1	51556	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	48887	-0-	48887	48887	733	1	48154	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48887					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48887					N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938 X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	52276 X	39687	-0-	-12589	-0-	595	1	39091	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	54715 X	40905	-0-	-13810	-0-	614	1	40291	3	N	-0-					-0-
04	50220 X	37145	-0-	-13075	-0-	557	1	36588	3	N	-0-					-0-
*05	48236 X	-0-	-0-	-48236	-0-					N	-0-					-0-
*06	44670 X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117273 X	91669	-0-	-25604	-0-	3248	1	88421	3	N	-0-					1
02	100548 X	79068	-0-	-21480	-0-	79068	3			N	-0-					1
03	111321 X	82075	-0-	-29246	-0-	190	1	81885	3	N	-0-					1
04	DLQ G-10	76110	-0-	76110	76110	1184	1	74926	3	N	-0-	1	1			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76110					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76110					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65658 X	46306	-0-	-19352	-0-	1641	1	44665	3	N	-0-					-0-
02	55272 X	40350	-0-	-14922	-0-	40350	3			N	-0-					-0-
03	60326 X	41037	-0-	-19289	-0-	95	1	40942	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	32506	-0-	32506	32506	506	1	32000	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32506					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32506					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105 X	54198	-0-	-21907	-0-	1920	1	52278	3	N	-0-					-0-
02	63812 X	49904	-0-	-13908	-0-	49904	3			N	-0-					-0-
03	66402 X	52773	-0-	-13629	-0-	122	1	52651	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	48747	-0-	48747	48747	759	1	47988	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48747					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48747					N	-0-					-0-

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
01	67022 X	46651	-0-	-20371	-0-	1653	1	44998	3	N	-0-					-0-
02	59304 X	44802	-0-	-14502	-0-	44802	3			N	-0-					-0-
03	57133 X	49568	-0-	-7565	-0-	115	1	49453	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	45863	-0-	45863	45863	714	1	45149	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45863					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45863					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290811 X	246089	-0-	-44722	-0-	6476	1	239613	3	N	-0-					-0-
02	262668 X	193987	-0-	-68681	-0-	3556	1	190431	3	N	-0-					-0-
03	290811 X	190015	-0-	-100796	-0-	439	1	189576	3	N	-0-					-0-
04	281430 X	159484	-0-	-121946	-0-	2482	1	157002	3	N	-0-					-0-
*05	268925 X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2			N	-0-					-0-
*06	238140 X	-0-	-0-	-238140	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

01	65565 X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-
02	52612 X	33579	-0-	-19033	-0-	33578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	51863 X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2			Y	-0-					-0-
04	43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-					Y	-0-					-0-
05	43679 X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2			Y	-0-					-0-
06	39150 X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

01	175026 X	157888	-0-	-17138	-0-	4155	1	153733	3	N	-0-					-0-
02	158088 X	114515	-0-	-43573	-0-	2142	1	112373	3	N	-0-					-0-
03	175026 X	104449	-0-	-70577	-0-	241	1	104208	3	N	-0-					-0-
04	169380 X	86859	-0-	-82521	-0-	1352	1	85507	3	N	-0-					-0-
*05	175026 X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2			N	-0-					-0-
*06	152790 X	-0-	-0-	-152790	-0-					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

01	SHUT IN	127689	-0-	127689	542088	3360	1	124329	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	88946	-0-	88946	631034	1673	1	87273	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	78957	-0-	78957	709991	183	1	78774	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	66726	-0-	66726	776717	1038	1	65688	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	61435	-0-	61435	838152	61435	2			N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	838152					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

01	246853 X	133394	-0-	-113459	-0-	3510	1	129884	3	N	-0-					-0-
02	222964 X	94778	-0-	-128186	-0-	1777	1	93001	3	N	-0-					-0-
03	246853 X	86088	-0-	-160765	-0-	199	1	85889	3	N	-0-					-0-
04	213720 X	71415	-0-	-142305	-0-	1111	1	70304	3	N	-0-					-0-
*05	172794 X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2			N	-0-					-0-
*06	129090 X	-0-	-0-	-129090	-0-					N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

01	112251 X	76862	-0-	-35389	-0-	150	1	76712	3	N	-0-					-0-
02	96180 X	64596	-0-	-31584	-0-	969	1	63627	3	N	-0-					-0-
03	99510 X	67523	-0-	-31987	-0-	1013	1	66510	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	61356	-0-	61356	61356	920	1	60436	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61356					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61356					N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

01	136338 X	91721	-0-	-44617	-0-	180	1	91541	3	N	-0-					-0-
02	111748 X	77851	-0-	-33897	-0-	1168	1	76683	3	N	-0-					-0-
03	113677 X	81097	-0-	-32580	-0-	1216	1	79881	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	74868	-0-	74868	74868	1123	1	73745	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74868					N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74868					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121427	X	70631	-0-	-50796	-0-	2503	1	68125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	90356	X	60242	-0-	-30114	-0-	904	1	59337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	100037	X	62107	-0-	-37930	-0-	932	1	61175	3	N	-0-					-0-
04	84270	X	57078	-0-	-27192	-0-	856	1	56222	3	N	-0-					-0-
*05	78244	X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					-0-
*06	68340	X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

01	88009	X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-
02	69860	X	43916	-0-	-25944	-0-	43915	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	70494	X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2			Y	-0-					-0-
04	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
05	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-					-0-
*06	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

01	239475	X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	N	-0-					-0-
02	216300	X	127054	-0-	-89246	-0-	2376	1	124678	3	N	-0-					-0-
03	239475	X	116721	-0-	-122754	-0-	292	1	116429	3	N	-0-					-0-
04	231750	X	95943	-0-	-135807	-0-	1493	1	94450	3	N	-0-					-0-
*05	219511	X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

01	213621	X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	N	-0-					-0-
02	192948	X	118564	-0-	-74384	-0-	2219	1	116345	3	N	-0-					-0-
03	213621	X	107788	-0-	-105833	-0-	266	1	107522	3	N	-0-					-0-
04	206730	X	89242	-0-	-117488	-0-	1389	1	87853	3	N	-0-					-0-
*05	205282	X	78840	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-					-0-
06	158910	X	69482	-0-	-89428	-0-	69482	2			N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291
02	980	X	562	-0-	-418	-0-	445	3	78	4	Y	35	195	1			131
							39	9									
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					131
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	95	1			36
05	2480	X	292	-0-	-2188	-0-	8	1	277	3	Y	1	35	1	1	8	1
							6	4	1	9							
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	10	1	636	3	Y	10	1	1	10	8	-0-
							19	4	11	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257
02	3024	X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	36	4	Y	28	170	1			115
							31	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					115
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	88	1			27
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	2220	X	247	-0-	-1973	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

01	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2818	-0-	-1202	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4088	-0-	-622	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	425	524	0			103
							33	4	468	9							
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	80	1	1913	3	Y	453	363	0			193
							36	4	498	9							
04	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	76	1	1862	3	Y	439	384	0			248
							37	4	483	9							
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	87	1	1967	3	Y	448	403	0			293
							45	4	493	9							
06	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	82	1	1839	3	Y	392	418	0			267
							44	4	431	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							
02	18480	X	13130	-0-	-5350	-0-	530	1	12056	3	Y	289	319	0			70
							226	4	318	9							
03	18445	X	11775	-0-	-6670	-0-	459	1	10964	3	Y	132	146	0			56
							207	4	145	9							
04	16320	X	9307	-0-	-7013	-0-	354	1	8673	3	Y	96	98	0			54
							174	4	106	9							
05	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	566	1	12763	3	Y	131	99	0			86
							292	4	144	9							
06	14070	X	6332	-0-	-7738	-0-	262	1	5870	3	Y	54	103	0			37
							141	4	59	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2950	-0-	-1026	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1916	-0-	-2362	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0			35
							43	4	89	9							
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	Y	98	109	0			24
							32	4	108	9							
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	39	46	0			17
							16	4	43	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	120	69	0			68
							49	4	132	9							
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	3	Y	84	97	0			55
							45	4	92	9							
*06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	33	66	0			22
							19	4	36	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	3100	N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0			18
							161	9									
02	2337	N	1728	-0-	-609	-0-	166	1	1412	3	Y	136	128	0			26
							150	9									
03	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	221	1	1673	3	Y	168	172	0			22
							185	9									
04	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	222	1	1625	3	Y	146	141	0			27
							161	9									
05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	178	1	1667	3	Y	162	168	0			21
							178	9									
06	2490	X	1702	-0-	-788	-0-	107	1	1470	3	Y	114	119	0			16
							125	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									
02	2128	X	2088	-0-	-40	-0-	196	1	1665	3	Y	206	192	0			40
							227	9									
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	241	1	1820	3	Y	243	251	0			32
							267	9									
04	2190	X	2148	-0-	-42	-0-	238	1	1743	3	Y	152	156	0			28
							167	9									
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	191	1	1782	3	Y	172	178	0			22
							189	9									
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	130	1	1787	3	Y	153	154	0			21
							168	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2848	3	Y	141	182	0			34
							53	4	155	9							
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	3	Y	172	133	0			73
							67	4	189	9							
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	141	1	3453	3	Y	163	144	0			92
							69	4	179	9							
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	164	1	3689	3	Y	163	148	0			107
							84	4	179	9							
*06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	3	Y	85	134	0			58
							50	4	94	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	1791	-0-	-5060	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

01	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							
02	10612	X	6410	-0-	-4202	-0-	383	1	5543	3	Y	299	318	0	39	1	214
							155	4	329	9							
03	10323	X	6360	-0-	-3963	-0-	374	1	5376	3	Y	405	179	0	47	1	393
							164	4	446	9							
04	8310	X	6132	-0-	-2178	-0-	366	1	5208	3	Y	359	448	0	55	1	249
							163	4	395	9							
05	8246	X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	71	1	256
							102	4	312	9							
06	7230	X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	40	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	279	260	0			54
							307	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	383	1	2897	3	Y	268	286	0			36
							295	9									
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	313	1	2296	3	Y	217	212	0			41
							239	9									
05	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0			23
							197	9									
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0			42
							339	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
							57	4	224	9							
03	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	32	1	182
							57	4	206	9							
04	2580	N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	25	1	109
							52	4	172	9							
05	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	31	1	176
							56	4	215	9							
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	28	1	124
							59	4	218	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
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
							165	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2669	3	Y	150	159	0			20
							165	9									
04	3180	X	3062	-0-	-118	-0-	349	1	2561	3	Y	138	132	0			26
							152	9									
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	276	1	2579	3	Y	153	159	0			20
							168	9									
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	182	1	2504	3	Y	125	128	0			17
							138	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
01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							
02	5628	X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
							108	4	166	9							
03	6479	X	4588	-0-	-1891	-0-	281	1	4037	3	Y	134	89	0	24	1	130
							123	4	147	9							
04	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	325	1	4635	3	Y	175	165	0	18	1	122
							145	4	193	9							
05	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	390	1	5003	3	Y	207	107	0	35	1	187
							159	4	228	9							
*06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	383	1	4785	3	Y	207	234	0	30	1	130
							150	4	228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							
02	5600	X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
							128	4	281	9							
03	6200	X	4834	-0-	-1366	-0-	290	1	4157	3	N	236	150	0	41	1	228
							127	4	260	9							
04	5760	X	4930	-0-	-830	-0-	298	1	4240	3	N	235	268	0	32	1	163
							133	4	259	9							
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	353	1	4536	3	N	319	148	0	47	1	287
							144	4	351	9							
06	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	382	1	4777	3	N	346	371	0	45	1	217
							150	4	381	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	387	1	8797	3	Y	106	127	0			26
							165	4	117	9							
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	551	1	13171	3	Y	153	114	0			65
							249	4	168	9							
04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	536	1	13138	3	Y	157	133	0			89
							264	4	173	9							
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	578	1	13044	3	Y	140	137	0			92
							298	4	154	9							
*06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	559	1	12540	3	Y	121	131	0			82
							301	4	133	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							
02	8932	X	7746	-0-	-1186	-0-	516	1	6670	3	N	339	357	0	44	1	243
							187	4	373	9							
03	9889	X	7066	-0-	-2823	-0-	427	1	6131	3	N	292	198	0	54	1	283
							187	4	321	9							
04	8820	X	7718	-0-	-1102	-0-	469	1	6680	3	N	327	343	0	39	1	228
							209	4	360	9							
05	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	549	1	7048	3	N	357	198	0	65	1	322
							224	4	393	9							
06	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	500	1	6252	3	N	319	390	0	51	1	200
							196	4	351	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									
02	3192	X	2175	-0-	-1017	-0-	159	1	1702	3	Y	285	402	1			264
							314	9									
03	3472	X	2264	-0-	-1208	-0-	129	1	1703	3	Y	393	274	1			383
							432	9									
04	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	98	1	1653	3	Y	465	430	1			418
							178	5	512	9							
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	124	1	2707	3	Y	419	470	1			367
							461	9									
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	3	Y	284	367	1			284
							312	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	153	1	1299	3	Y	83	77	0			16
							91	9									
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	182	1	1373	3	Y	93	97	0			12
							102	9									
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	180	1	1318	3	Y	80	77	0			15
							88	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	3	Y	80	85	0			11
							88	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									
02	9128	X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1			97
							183	9									
03	10106	X	9901	-0-	-205	-0-	664	1	8988	3	Y	226	179	1			144
							249	9									
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	640	1	9542	3	Y	257	231	1			170
							283	9									
05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	597	1	9603	3	Y	229	214	1			185
							252	9									
*06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	565	1	9049	3	Y	192	229	1			148
							211	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									
02	13496	X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1			165
							310	9									
03	14942	X	5797	-0-	-9145	-0-	388	1	5251	3	Y	144	217	1			92
							158	9									
04	14220	X	8218	-0-	-6002	-0-	503	1	7503	3	Y	193	157	1			128
							212	9									
05	14322	X	10158	-0-	-4164	-0-	582	1	9359	3	Y	197	166	1			159
							217	9									
06	13860	X	9720	-0-	-4140	-0-	561	1	8976	3	Y	166	197	1			128
							183	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	10	3	0			7
							4	4	11	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	3	Y	101	15	0	2	1	91
							54	4	111	9							
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	77	0	14	1	-0-
							1	4									

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
01	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
							37	4	338	9							
02	2856	X	474	-0-	-2382	-0-	35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
							11	4	47	9							
03	3162	X	168	-0-	-2994	-0-	12	1	150	3	Y	1	24	0	7	1	1
							5	4	1	9							
04	2190	X	106	-0-	-2084	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	2232	X	238	-0-	-1994	-0-	22	1	200	3	Y	9	1	0			8
							6	4	10	9							
06	1800	X	78	-0-	-1722	-0-	6	1	49	3	Y	19	14	0	1	1	12
							2	4	21	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							
02	9296	X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
							212	4	382	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	621	1	8928	3	Y	406	206	0	55	1	394
							272	4	447	9							
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	580	1	8265	3	Y	367	451	0	55	1	255
							259	4	404	9							
05	9610	X	9309	-0-	-301	-0-	625	1	8022	3	Y	370	219	0	73	1	333
							255	4	407	9							
06	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	558	1	7804	3	Y	364	416	0	53	1	228
							245	4	400	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							
02	8316	X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
							180	4	393	9							
03	9052	X	8875	-0-	-177	-0-	536	1	7712	3	Y	356	210	0	57	1	345
							235	4	392	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	513	1	7304	3	Y	324	396	0	48	1	225
							229	4	356	9							
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7252	3	Y	330	194	0	64	1	297
							230	4	363	9							
06	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	522	1	7292	3	Y	303	363	0	47	1	190
							229	4	333	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							
02	10752	X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
							176	4	251	9							
03	11904	X	10606	-0-	-1298	-0-	411	1	9820	3	Y	172	154	0			73
							186	4	189	9							
04	11370	X	10018	-0-	-1352	-0-	376	1	9222	3	Y	214	166	0			121
							185	4	235	9							
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	438	1	9875	3	Y	216	196	0			141
							226	4	238	9							
06	10950	X	10362	-0-	-588	-0-	423	1	9505	3	Y	187	201	0			127
							228	4	206	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							
02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0			35
							84	4	157	9							
03	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	203	1	4845	3	Y	147	119	0			63
							92	4	162	9							
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	309	1	7592	3	Y	132	120	0			75
							153	4	145	9							
05	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	204	1	4596	3	Y	110	113	0			72
							105	4	121	9							
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	211	1	4744	3	Y	119	110	0			81
							114	4	131	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	0			3
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	43	15	0			28
							7	4	47	9							
*06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	41	41	0			28
							7	4	45	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0			2
							23	4	8	9							
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	73	44	0			31
							30	4	80	9							
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	3	Y	71	62	0			40
							35	4	78	9							
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	3	Y	142	89	0			93
							42	4	156	9							
*06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	3	Y	140	138	0			95
							43	4	154	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

01	12338	X	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							
02	10696	X	10034	-0-	-662	-0-	603	1	8721	3	Y	424	422	0	50	1	304
							244	4	466	9							
03	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	675	1	9714	3	Y	454	251	0	67	1	440
							296	4	499	9							
04	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	648	1	9227	3	Y	458	519	0	61	1	318
							289	4	504	9							
05	11687	X	10174	-0-	-1513	-0-	679	1	8715	3	Y	457	273	0	91	1	411
							277	4	503	9							
06	10830	X	9213	-0-	-1617	-0-	567	1	7932	3	Y	423	504	0	65	1	265
							249	4	465	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	518	1	7495	3	Y	422	398	0	46	1	303
							210	4	464	9							
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	7722	3	Y	408	248	0	67	1	396
							235	4	449	9							
04	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	468	1	6674	3	Y	340	445	0	55	1	236
							209	4	374	9							
05	9610	X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67	1	219
							139	4	267	9							
06	9300	X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35	1	-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									
02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	169	1	1431	3	Y	134	130	0			26
							147	9									
03	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	263	1	1992	3	Y	203	202	0			27
							223	9									
04	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	258	1	1892	3	Y	178	172	0			33
							196	9									
05	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0			29
							248	9									
06	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0			29
							231	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	343	1	2911	3	Y	241	223	0			47
							265	9									
03	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	458	1	3466	3	Y	264	276	0			35
							290	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	427	1	3133	3	Y	230	222	0			43
							253	9									
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0			33
							277	9									
06	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0			28
							228	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									
02	2184	X	1921	-0-	-263	-0-	189	1	1605	3	Y	115	110	0			22
							127	9									
03	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	253	1	1910	3	Y	137	141	0			18
							151	9									
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	234	1	1716	3	Y	112	109	0			21
							123	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0			21
							179	9									
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0			19
							153	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
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									
02	2632	X	2549	-0-	-83	-0-	251	1	2134	3	Y	149	139	0			29
							164	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2202	3	Y	118	131	0			16
							130	9									
04	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	314	1	2300	3	Y	94	92	0			18
							103	9									
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	257	1	2405	3	Y	92	98	0			12
							101	9									
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	161	1	2219	3	Y	71	73	0			10
							78	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
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							
02	4732	X	3523	-0-	-1209	-0-	123	1	2790	3	Y	507	652	0			123
							52	4	558	9							
03	5239	X	3680	-0-	-1559	-0-	119	1	2854	3	Y	594	464	0			253
							54	4	653	9							
04	4590	X	3537	-0-	-1053	-0-	107	1	2628	3	Y	681	549	0			385
							53	4	749	9							
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	128	1	2887	3	Y	826	670	0			541
							66	4	909	9							
06	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	105	1	2362	3	Y	421	676	0			286
							57	4	463	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 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
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0			271
							81	4	688	9							
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	3	Y	622	742	0			151
							49	4	684	9							
03	5487	X	3197	-0-	-2290	-0-	102	1	2442	3	Y	552	468	0			235
							46	4	607	9							
04	5310	X	3172	-0-	-2138	-0-	100	1	2456	3	Y	515	459	0			291
							49	4	567	9							
05	5487	X	3472	-0-	-2015	-0-	122	1	2744	3	Y	494	461	0			324
							63	4	543	9							
06	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	120	1	2689	3	Y	534	495	0			363
							64	4	587	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0			82
							55	4	208	9							
02	4004	X	1787	-0-	-2217	-0-	66	1	1502	3	Y	174	214	0			42
							28	4	191	9							
03	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	77	1	1845	3	Y	169	139	0			72
							35	4	186	9							
04	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	76	1	1868	3	Y	165	144	0			93
							38	4	182	9							
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	85	1	1920	3	Y	159	148	0			104
							44	4	175	9							
06	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	73	1	1637	3	Y	147	151	0			100
							39	4	162	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
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	9									
02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	310	1	2632	3	Y	156	146	0			30
							172	9									
03	3782	X	3413	-0-	-369	-0-	377	1	2854	3	Y	165	173	0			22
							182	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	377	1	2767	3	Y	135	132	0			25
							149	9									
05	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	296	1	2770	3	Y	153	158	0			20
							168	9									
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	194	1	2666	3	Y	138	139	0			19
							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
01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							
02	4480	X	679	-0-	-3801	-0-	40	1	577	3	Y	42	115	0	17	1	30
							16	4	46	9							
03	4278	X	1075	-0-	-3203	-0-	64	1	919	3	Y	58	25	0	7	1	56
							28	4	64	9							
04	2970	X	151	-0-	-2819	-0-	10	1	136	3	Y	1	49	0	8	1	-0-
							4	4	1	9							
05	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	29	1	374	3	Y	50	5	0			45
							12	4	55	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	38	0	7	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	84	1	1918	3	Y	268	320	0			65
							36	4	295	9							
03	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	97	1	2324	3	Y	284	228	0			121
							44	4	312	9							
04	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	89	1	2176	3	Y	329	264	0			186
							44	4	362	9							
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	105	1	2379	3	Y	318	296	0			208
							54	4	350	9							
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	3	Y	303	305	0			206
							56	4	333	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	9									
02	9436	X	7974	-0-	-1462	-0-	735	1	6235	3	Y	913	908	0			176
							1004	9									
03	10788	X	9258	-0-	-1530	-0-	950	1	7187	3	Y	1019	1059	0			136
							1121	9									
04	9720	X	7676	-0-	-2044	-0-	827	1	6066	3	Y	712	715	0			133
							783	9									
05	10044	X	8520	-0-	-1524	-0-	720	1	6727	3	Y	975	982	0			126
							1073	9									
06	8970	X	8371	-0-	-599	-0-	497	1	6838	3	Y	942	939	0			129
							1036	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	9									
02	1484	N	835	-0-	-649	-0-	60	1	642	3	Y	121	194	1			112
							133	9									
03	2294	N	1307	-0-	-987	-0-	77	1	1010	3	Y	200	117	1			195
							220	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	69	202	1			62
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	268	95	1			235
							295	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	Y	219	235	1			219
							241	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

01	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	104	98	0			20
							114	9									
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2113	3	Y	137	139	0			18
							151	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	3	Y	126	121	0			23
							139	9									
05	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	218	1	2036	3	Y	145	149	0			19
							160	9									
06	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	143	1	1973	3	Y	121	123	0			17
							133	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
						288	9									
02	2548 X	228	-0-	-2320	-0-	3	1	35	3	Y	173	258	1			160
						190	9									
03	3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	97	1	1275	3	Y	85	162	1			83
						94	9									
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	265	1	4488	3	Y	335	116	1			302
						484	5	369	9							
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3522	3	Y	267	335	1			234
						294	9									
06	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	135	1	2760	3	Y	211	234	1			211
						232	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

01	5301 X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
						89	4	564	9							
02	4788 X	3927	-0-	-861	-0-	141	1	3199	3	Y	479	585	0			116
						60	4	527	9							
03	5301 X	4207	-0-	-1094	-0-	144	1	3446	3	Y	502	404	0			214
						65	4	552	9							
04	4590 X	4056	-0-	-534	-0-	135	1	3301	3	Y	504	433	0			285
						66	4	554	9							
05	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	158	1	3570	3	Y	524	466	0			343
						82	4	576	9							
06	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3365	3	Y	461	491	0			313
						81	4	507	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

01	3286 X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
						103	9									
02	2828 X	2749	-0-	-79	-0-	278	1	2355	3	Y	105	96	0			20
						116	9									
03	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	352	1	2662	3	Y	104	110	0			14
						114	9									
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	352	1	2580	3	Y	102	97	0			19
						112	9									
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	3	Y	124	127	0			16
						136	9									
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	186	1	2561	3	Y	97	100	0			13
						107	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

01	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
						221	9									
02	1624 N	1210	-0-	-414	-0-	89	1	947	3	Y	158	199	1			147
						174	9									
03	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	93	1	1217	3	Y	251	154	1			244
						276	9									
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1083	3	Y	172	261	1			155
						117	5	189	9							
05	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	42	1	909	3	Y	146	173	1			128
						161	9									
*06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	3	Y	214	128	1			214
						235	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							
02	3584	X	1721	-0-	-1863	-0-	63	1	1423	3	Y	189	238	0			46
							27	4	208	9							
03	3968	X	2982	-0-	-986	-0-	104	1	2483	3	Y	316	227	0			135
							47	4	348	9							
04	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	81	1	1977	3	Y	281	257	0			159
							40	4	309	9							
05	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	92	1	2084	3	Y	272	253	0			178
							48	4	299	9							
06	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	86	1	1934	3	Y	252	259	0			171
							46	4	277	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

01	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									
02	1652	X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1			234
							278	9									
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	3	Y	287	242	1			279
							316	9									
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	59	1	1005	3	Y	224	301	1			202
							108	5	246	9							
05	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	40	1	868	3	Y	175	224	1			153
							193	9									
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	68	1	1400	3	Y	208	153	1			208
							229	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

01	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									
02	7028	X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0			19
							110	9									
03	7998	X	6160	-0-	-1838	-0-	707	1	5346	3	Y	97	103	0			13
							107	9									
04	6840	X	5048	-0-	-1792	-0-	599	1	4397	3	Y	47	51	0			9
							52	9									
05	6727	X	5541	-0-	-1186	-0-	528	1	4936	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
06	6420	X	5258	-0-	-1162	-0-	351	1	4832	3	Y	68	68	0			9
							75	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
							232	9									
02	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0			43
							246	9									
03	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	281	1	2124	3	Y	232	244	0			31
							255	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	208	200	0			39
							229	9									
05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	215	1	2007	3	Y	280	283	0			36
							308	9									
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	145	1	2002	3	Y	210	217	0			29
							231	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
							423	4	630	9							
02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	1	372
							379	4	65	5							
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1073	1	13587	3	Y	544	306	0	82	1	528
							414	4	598	9							
04	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1188	1	14497	3	Y	463	596	0	73	1	322
							454	4	509	9							
05	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	1405	1	13589	3	Y	498	280	0	92	1	448
							432	4	548	9							
*06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1228	1	11948	3	Y	455	547	0	71	1	285
							375	4	84	5							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
							785	9									
02	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	386	1	3279	3	N	635	599	0			123
							699	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	483	1	3656	3	N	633	672	0			84
							696	9									
04	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	470	1	3447	3	N	636	601	0			119
							700	9									
05	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	355	1	3319	3	N	639	675	0			83
							703	9									
06	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	251	1	3461	3	N	644	639	0			88
							708	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

01	8184	X	6949	-0-	-1235	-0-	413	1	6102	3	Y	245	183	0	14	1	187
							164	4	270	9							
02	7392	X	6566	-0-	-826	-0-	398	1	5758	3	Y	226	224	0	27	1	162
							161	4	249	9							
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	471	1	6781	3	Y	258	134	0	36	1	250
							207	4	284	9							
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	467	1	6653	3	Y	264	296	0	35	1	183
							208	4	290	9							
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	531	1	6808	3	Y	279	159	0	52	1	251
							216	4	307	9							
*06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	486	1	6792	3	Y	280	316	0	40	1	175
							213	4	308	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	315	1	7691	3	Y	547	485	0			237
							188	4	602	9							
02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	290	1	6593	3	Y	474	596	0			115
							124	4	521	9							
03	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	263	1	6274	3	Y	344	312	0			147
							119	4	378	9							
04	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-	237	1	5810	3	Y	357	302	0			202
							117	4	393	9							
05	8804	X	7608	-0-	-1196	-0-	300	1	6773	3	Y	345	321	0			226
							155	4	380	9							
06	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	294	1	6592	3	Y	403	355	0			274
							158	4	443	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									
02	11172	X	9979	-0-	-1193	-0-	541	1	9124	3	Y	285	310	1			167
							314	9									
03	11408	X	9084	-0-	-2324	-0-	603	1	8162	3	Y	290	272	1			185
							319	9									
04	10980	X	8948	-0-	-2032	-0-	546	1	8142	3	Y	236	265	1			156
							260	9									
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-	548	1	8809	3	Y	214	197	1			173
							235	9									
06	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-	549	1	8792	3	Y	193	217	1			149
							212	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0			46
							420	9									
02	3416	X	2740	-0-	-676	-0-	246	1	2088	3	Y	369	344	0			71
							406	9									
03	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	267	1	2018	3	Y	363	386	0			48
							399	9									
04	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	278	1	2041	3	Y	326	313	0			61
							359	9									
05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	240	1	2244	3	Y	375	387	0			49
							413	9									
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	160	1	2205	3	Y	305	312	0			42
							336	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0			31
							278	9									
02	4536	X	3675	-0-	-861	-0-	356	1	3024	3	Y	268	247	0			52
							295	9									
03	5053	X	4150	-0-	-903	-0-	449	1	3393	3	Y	280	295	0			37
							308	9									
04	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	424	1	3110	3	Y	235	228	0			44
							259	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	375	1	3503	3	Y	324	326	0			42
							356	9									
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	239	1	3293	3	Y	258	265	0			35
							284	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1			88
							166	9									
02	9072	X	8536	-0-	-536	-0-	469	1	7918	3	Y	135	144	1			79
							149	9									
03	10044	X	3308	-0-	-6736	-0-	223	1	3022	3	Y	57	100	1			36
							63	9									
04	9150	X	6732	-0-	-2418	-0-	411	1	6126	3	Y	177	96	1			117
							195	9									
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	739	1	11879	3	Y	301	175	1			243
							331	9									
*06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	585	1	9364	3	Y	219	293	1			169
							241	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437 155	1 9	4219	3	Y	141	134	0			17
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	516 160	1 9	4382	3	Y	145	134	0			28
03	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	614 174	1 9	4645	3	Y	158	165	0			21
04	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	599 153	1 9	4393	3	Y	139	134	0			26
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	486 177	1 9	4543	3	Y	161	166	0			21
06	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	324 155	1 9	4462	3	Y	141	143	0			19

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
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518 612	1 9	4999	3	Y	556	525	0			67
02	6020	X	5601	-0-	-419	-0-	525 620	1 9	4456	3	Y	564	522	0			109
03	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	672 661	1 9	5079	3	Y	601	630	0			80
04	6060	X	4676	-0-	-1384	-0-	510 428	1 9	3738	3	Y	389	396	0			73
05	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	87 130	1 9	817	3	Y	118	176	0			15
*06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	417 613	1 9	5735	3	Y	557	496	0			76

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
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361 215	1 4	8802 337	3 9	Y	306	333	0			133
02	10668	X	9574	-0-	-1094	-0-	381 162	1 4	8655 376	3 9	Y	342	392	0			83
03	11811	X	10212	-0-	-1599	-0-	388 175	1 4	9264 385	3 9	Y	350	284	0			149
04	10620	X	9462	-0-	-1158	-0-	349 172	1 4	8558 383	3 9	Y	348	300	0			197
05	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	428 221	1 4	9660 505	3 9	Y	459	355	0			301
06	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	403 217	1 4	9041 364	3 9	Y	331	407	0			225

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
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290 528	1 9	2800	3	Y	480	455	0			58
02	3836	X	3563	-0-	-273	-0-	317 552	1 9	2694	3	Y	502	463	0			97
03	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	370 557	1 9	2799	3	Y	506	536	0			67
04	3810	X	1533	-0-	-2277	-0-	164 167	1 9	1202	3	Y	152	191	0			28
05	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	301 602	1 9	2813	3	Y	547	504	0			71
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	228 550	1 9	3132	3	Y	500	503	0			68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									
02	3836	X	3715	-0-	-121	-0-	341	1	2890	3	N	440	419	0			85
							484	9									
03	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	409	1	3092	3	N	432	459	0			58
							475	9									
04	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	411	1	3014	3	N	405	387	0			76
							446	9									
05	4123	X	680	-0-	-3443	-0-	56	1	526	3	N	89	153	0			12
							98	9									
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	185	1	2549	3	N	373	334	0			51
							410	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							
02	3640	X	2377	-0-	-1263	-0-	143	1	2076	3	N	91	73	0	8	1	66
							58	4	100	9							
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	331	1	4761	3	N	220	58	0	15	1	213
							145	4	242	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	262	1	3729	3	N	168	235	0	30	1	116
							117	4	185	9							
05	3503	X	1887	-0-	-1616	-0-	126	1	1623	3	N	78	91	0	33	1	70
							52	4	86	9							
06	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	38	1	534	3	N	20	66	0	11	1	13
							17	4	22	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							
02	9324	X	6379	-0-	-2945	-0-	384	1	5561	3	N	253	178	0	18	1	182
							156	4	278	9							
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	785	1	11285	3	N	533	158	0	40	1	517
							344	4	586	9							
04	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	609	1	8683	3	N	444	580	0	72	1	309
							272	4	488	9							
05	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	288	1	3701	3	N	180	239	0	88	1	162
							118	4	198	9							
06	11310	X	1203	-0-	-10107	-0-	74	1	1034	3	N	57	157	0	26	1	36
							32	4	63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							
02	9408	X	8525	-0-	-883	-0-	512	1	7408	3	Y	362	404	0	50	1	260
							207	4	398	9							
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	618	1	8889	3	Y	430	215	0	58	1	417
							271	4	473	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	612	1	8713	3	Y	408	483	0	58	1	284
							273	4	449	9							
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	676	1	8670	3	Y	430	246	0	81	1	387
							275	4	473	9							
06	9930	X	8401	-0-	-1529	-0-	521	1	7285	3	Y	333	450	0	61	1	209
							229	4	366	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									
02	5964	X	5925	-0-	-39	-0-	551	1	4673	3	Y	637	586	0			123
							701	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	681	1	5149	3	Y	688	719	0			92
							757	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	644	1	4724	3	Y	590	572	0			110
							649	9									
05	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	520	1	4862	3	Y	580	615	0			75
							638	9									
06	6360	X	5590	-0-	-770	-0-	339	1	4666	3	Y	532	534	0			73
							585	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	125	1	1057	3	Y	415	389	0			80
							457	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	150	1	1138	3	Y	436	458	0			58
							480	9									
04	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	957	3	Y	364	354	0			68
							400	9									
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	115	1	1071	3	Y	357	379	0			46
							393	9									
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	436	422	0			60
							480	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	277	1	6302	3	N	305	360	0			74
							118	4	336	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	303	1	7243	3	N	304	248	0			130
							137	4	334	9							
04	7230	X	3524	-0-	-3706	-0-	122	1	3002	3	N	309	264	0			175
							60	4	340	9							
05	7471	X	3943	-0-	-3528	-0-	146	1	3291	3	N	392	310	0			257
							75	4	431	9							
06	7230	X	3253	-0-	-3977	-0-	123	1	2769	3	N	268	343	0			182
							66	4	295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191 146	1 9	1849	3	Y	133	131	0			16
02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	192 180	1 9	1631	3	Y	164	148	0			32
03	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	247 254	1 9	1865	3	Y	231	232	0			31
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	246 201	1 9	1804	3	Y	183	180	0			34
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209 273	1 9	1953	3	Y	248	250	0			32
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139 231	1 9	1911	3	Y	210	213	0			29

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
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306 427	1 9	2954	3	Y	388	369	0			47
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	316 381	1 9	2684	3	Y	346	326	0			67
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	389 332	1 9	2938	3	Y	302	329	0			40
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	371 435	1 9	2722	3	Y	395	361	0			74
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323 491	1 9	3021	3	Y	446	462	0			58
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	209 424	1 9	2880	3	Y	385	390	0			53

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	201 130	1 9	1938	3	Y	118	114	0			14
02	2744	X	2210	-0-	-534	-0-	220 124	1 9	1866	3	Y	113	105	0			22
03	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	272 157	1 9	2054	3	Y	143	146	0			19
04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	271 140	1 9	1988	3	Y	127	122	0			24
05	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	217 156	1 9	2029	3	Y	142	148	0			18
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	149 144	1 9	2050	3	Y	131	131	0			18

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5675	-0-	-1207	-0-	502 327	1 9	4846	3	Y	297	281	0			36
02	6188	X	5266	-0-	-922	-0-	520 332	1 9	4414	3	Y	302	280	0			58
03	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	638 361	1 9	4822	3	Y	328	342	0			44
04	5940	X	5869	-0-	-71	-0-	664 336	1 9	4869	3	Y	305	292	0			57
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	527 375	1 9	4931	3	Y	341	354	0			44
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	347 320	1 9	4775	3	Y	291	295	0			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	321	1	3098	3	Y	173	163	0			21
							190	9									
02	3724	X	3382	-0-	-342	-0-	337	1	2856	3	Y	172	160	0			33
							189	9									
03	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	411	1	3112	3	Y	165	176	0			22
							182	9									
04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	395	1	2894	3	Y	156	149	0			29
							172	9									
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	321	1	2996	3	Y	173	180	0			22
							190	9									
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	208	1	2865	3	Y	145	147	0			20
							160	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

01	10385	X	8947	-0-	-1438	-0-	339	1	8268	3	Y	125	129	0			54
							202	4	138	9							
02	9380	X	8091	-0-	-1289	-0-	329	1	7482	3	Y	127	150	0			31
							140	4	140	9							
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	338	1	8067	3	Y	131	106	0			56
							153	4	144	9							
04	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	317	1	7784	3	Y	132	113	0			75
							157	4	145	9							
05	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	369	1	8331	3	Y	132	121	0			86
							190	4	145	9							
06	8670	X	8557	-0-	-113	-0-	351	1	7888	3	Y	117	124	0			79
							189	4	129	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0			78
							246	4	198	9							
02	10836	X	9536	-0-	-1300	-0-	387	1	8795	3	N	172	208	0			42
							165	4	189	9							
03	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	9528	3	N	175	142	0			75
							180	4	193	9							
04	10560	X	9805	-0-	-755	-0-	370	1	9075	3	N	162	145	0			92
							182	4	178	9							
05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	439	1	9908	3	N	143	141	0			94
							226	4	157	9							
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	401	1	8994	3	N	129	135	0			88
							216	4	142	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0			464
							176	4	1178	9							
02	8988	X	7984	-0-	-1004	-0-	275	1	6249	3	N	1221	1389	0			296
							117	4	1343	9							
03	9548	X	8247	-0-	-1301	-0-	273	1	6529	3	N	1202	986	0			512
							123	4	1322	9							
04	8670	X	4529	-0-	-4141	-0-	147	1	3602	3	N	644	792	0			364
							72	4	708	9							
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	327	1	7378	3	N	806	642	0			528
							169	4	887	9							
06	8550	X	5278	-0-	-3272	-0-	191	1	4278	3	N	642	733	0			437
							103	4	706	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
							1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0			412
							167	4	1046	9							
02	7728	X	7486	-0-	-242	-0-	265	1	6020	3	Y	989	1161	0			240
							113	4	1088	9							
03	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	263	1	6288	3	Y	974	799	0			415
							119	4	1071	9							
04	8580	X	4385	-0-	-4195	-0-	145	1	3561	3	Y	552	655	0			312
							72	4	607	9							
05	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	290	1	6535	3	Y	812	592	0			532
							149	4	893	9							
06	8070	X	5293	-0-	-2777	-0-	193	1	4329	3	Y	606	726	0			412
							104	4	667	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0			379
							253	4	963	9							
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	387	1	8786	3	Y	838	1014	0			203
							165	4	922	9							
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	371	1	8857	3	Y	719	616	0			306
							167	4	791	9							
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	283	1	6955	3	Y	587	561	0			332
							140	4	646	9							
05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	337	1	7596	3	Y	809	611	0			530
							173	4	890	9							
*06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	247	1	5550	3	Y	527	699	0			358
							133	4	580	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0			361
							630	4	917	9							
02	26544	X	23915	-0-	-2629	-0-	953	1	21664	3	Y	811	975	0			197
							406	4	892	9							
03	30969	X	18969	-0-	-12000	-0-	726	1	17342	3	Y	521	496	0			222
							328	4	573	9							
04	29970	X	12187	-0-	-17783	-0-	440	1	10800	3	Y	664	511	0			375
							217	4	730	9							
05	30969	X	9860	-0-	-21109	-0-	374	1	8435	3	Y	780	644	0			511
							193	4	858	9							
06	27480	X	9391	-0-	-18089	-0-	359	1	8070	3	Y	699	735	0			475
							193	4	769	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 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
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	2791	3	Y	621	689	0			151
							52	4	683	9							
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	3	Y	929	684	0			396
							91	4	1022	9							
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	496	612	0			280
							50	4	546	9							
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	158	1	3554	3	Y	672	512	0			440
							81	4	739	9							
*06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	450	1	10101	3	Y	1663	972	0			1131
							242	4	1829	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	1	4	0	1	1	-0-
03	403	X	131	-0-	-272	-0-	7	1	107	3	N	13					13
							3	4	14	9							
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	29	20	0	2	1	20
							17	4	32	9							
05	403	X	75	-0-	-328	-0-	5	1	62	3	N	5	15	0	6	1	4
							2	4	6	9							
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	7	1	103	3	N	8	6	0	1	1	5
							3	4	9	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							
02	32200	X	28609	-0-	-3591	-0-	2041	1	24653	3	N	1016	1073	0	131	1	729
							690	4	107	5							
03	31868	X	31386	-0-	-482	-0-	2139	1	27236	3	N	1074	600	0	161	1	1042
							830	4	1181	9							
04	31650	X	28693	-0-	-2957	-0-	2007	1	24828	3	N	983	1197	0	145	1	683
							777	4	1081	9							
05	32705	X	28666	-0-	-4039	-0-	2465	1	24291	3	N	1035	591	0	195	1	932
							771	4	1139	9							
06	30660	X	26702	-0-	-3958	-0-	2249	1	22488	3	N	1014	1163	0	147	1	636
							706	4	144	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							
02	9688	X	3590	-0-	-6098	-0-	135	1	3070	3	N	297	380	0			72
							58	4	327	9							
03	10726	X	5262	-0-	-5464	-0-	194	1	4631	3	N	317	254	0			135
							88	4	349	9							
04	9720	X	3139	-0-	-6581	-0-	112	1	2748	3	N	204	224	0			115
							55	4	224	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	115	0			-0-
06	5100	X	1415	-0-	-3685	-0-	56	1	1256	3	N	66	21	0			45
							30	4	73	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	2	1	30	3	N	2					2
							1	4	2	9							
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	3	N	60	20	0			42
							40	4	66	9							
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	30	0	12	1	-0-
*06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	2	0			4
							1	4	7	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							
02	5460	X	3914	-0-	-1546	-0-	145	1	3286	3	Y	383	508	0			93
							62	4	421	9							
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	208	1	4970	3	Y	570	420	0			243
							94	4	627	9							
04	6360	X	4242	-0-	-2118	-0-	147	1	3594	3	Y	390	412	0			221
							72	4	429	9							
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
06	6120	X	1116	-0-	-5004	-0-	43	1	963	3	Y	79	25	0			54
							23	4	87	9							

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
01	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
							114	4	505	9							
02	7700	X	3574	-0-	-4126	-0-	131	1	2967	3	Y	382	488	0			93
							56	4	420	9							
03	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	155	1	3696	3	Y	414	330	0			177
							70	4	455	9							
04	8250	X	2194	-0-	-6056	-0-	76	1	1858	3	Y	203	265	0			115
							37	4	223	9							
05	5983	X	3605	-0-	-2378	-0-	142	1	3192	3	Y	180	177	0			118
							73	4	198	9							
*06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	245	1	5495	3	Y	375	238	0			255
							132	4	413	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	181	-0-	-5740	-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
							4	4	17	9							
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	185	147	0			45
							32	4	204	9							
03	3937	X	1649	-0-	-2288	-0-	60	1	1422	3	Y	127	118	0			54
							27	4	140	9							
04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	133	1	3258	3	Y	286	178	0			162
							66	4	315	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	2160	X	766	-0-	-1394	-0-	30	1	670	3	Y	45	14	0			31
							16	4	50	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533	0			97
							56	4	440	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363	0			197
							71	4	509	9							
04	4950	X	2509	-0-	-2441	-0-	86	1	2119	3	Y	237	300	0			134
							43	4	261	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

01	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							
02	8428	X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0			153
							91	4	695	9							
03	9331	X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266	0			84
							30	4	217	9							
04	9030	X	463	-0-	-8567	-0-	16	1	400	3	N	35	99	0			20
							8	4	39	9							
05	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0			437
							131	4	734	9							
06	7890	X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0			352
							118	4	570	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0			148
							98	4	672	9							
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693	0			404
							157	4	1044	9							
04	3000	N	4400	-0-	1400	1400	150	1	3673	3	N	457	603	0			258
							74	4	503	9							
05	7502	X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0			343
							118	4	576	9							
*06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0			404
							144	4	653	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328	0			105
							43	4	476	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	105	0			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							
02	57456	X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0			212
							771	4	961	9							
03	62961	X	44088	-0-	-18873	-0-	1702	1	40672	3	N	859	705	0			366
							769	4	945	9							
04	60870	X	42281	-0-	-18589	-0-	1590	1	39016	3	N	809	718	0			457
							785	4	890	9							
05	62899	X	44459	-0-	-18440	-0-	1814	1	40915	3	N	724	707	0			474
							934	4	796	9							
06	51870	X	27856	-0-	-24014	-0-	1140	1	25588	3	N	468	624	0			318
							613	4	515	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							
02	38892	X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0			524
							418	4	2375	9							
03	39742	X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727	0			894
							422	4	2307	9							
04	36300	X	23474	-0-	-12826	-0-	822	1	20175	3	N	1883	1712	0			1065
							406	4	2071	9							
05	36518	X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666	0			1142
							474	4	1917	9							
06	31200	X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638	0			1054
							421	4	1705	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

01	36270	X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							
02	30128	X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0			278
							315	4	1260	9							
03	32519	X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049	0			573
							413	4	1478	9							
04	23790	X	21974	-0-	-1816	-0-	794	1	19478	3	N	1191	1090	0			674
							392	4	1310	9							
05	24583	X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065	0			743
							414	4	1247	9							
06	23880	X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944	0			427
							254	4	691	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 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
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							
02	34804	X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0			295
							433	4	1337	9							
03	38533	X	28565	-0-	-9968	-0-	1056	1	25228	3	N	1640	1236	0			699
							477	4	1804	9							
04	37290	X	24995	-0-	-12295	-0-	899	1	22052	3	N	1455	1331	0			823
							443	4	1601	9							
05	35929	X	24376	-0-	-11553	-0-	944	1	21289	3	N	1506	1342	0			987
							486	4	1657	9							
06	27720	X	14808	-0-	-12912	-0-	579	1	12992	3	N	842	1256	0			573
							311	4	926	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

01	56544	X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
							1001	4	688	9							
02	51072	X	37128	-0-	-13944	-0-	1514	1	34399	3	N	518	663	0			126
							645	4	570	9							
03	52824	X	38097	-0-	-14727	-0-	1479	1	35341	3	N	554	444	0			236
							668	4	609	9							
04	48840	X	35434	-0-	-13406	-0-	1337	1	32800	3	N	579	488	0			327
							660	4	637	9							
05	48794	X	37427	-0-	-11367	-0-	1530	1	34518	3	N	537	512	0			352
							788	4	591	9							
06	42870	X	23431	-0-	-19439	-0-	961	1	21562	3	N	355	466	0			241
							517	4	391	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	62434	X	43229	-0-	-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
							995	4	21	5							
02	53172	X	43502	-0-	-9670	-0-	3203	1	36848	3	N	2009	1838	0	211	1	1442
							1032	4	209	5							
03	55149	X	46351	-0-	-8798	-0-	3195	1	39306	3	N	2412	1196	0	319	1	2339
							1197	4	2653	9							
04	48180	X	40591	-0-	-7589	-0-	2897	1	34512	3	N	1911	2596	0	325	1	1329
							1080	4	2102	9							
05	49786	X	37688	-0-	-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
							993	4	2025	9							
06	46620	X	32003	-0-	-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
							827	4	222	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
01	62620	X	42002	-0-	-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
							947	4	3480	9							
02	45192	X	32194	-0-	-12998	-0-	1856	1	26865	3	N	2474	2774	0	345	1	1776
							752	4	2721	9							
03	49879	X	33420	-0-	-16459	-0-	1925	1	27686	3	N	2696	1464	0	393	1	2615
							843	4	2966	9							
04	46680	X	29127	-0-	-17553	-0-	1685	1	24001	3	N	2445	2997	0	363	1	1700
							751	4	2690	9							
05	48236	X	28469	-0-	-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
							735	4	2780	9							
06	40650	X	26810	-0-	-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
							697	4	2334	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
01	66123	X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							
02	47348	X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
							807	4	2599	9							
03	52266	X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
							888	4	2930	9							
04	48660	X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
							792	4	2646	9							
05	50282	X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
							725	4	2564	9							
06	41820	X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
							640	4	2099	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
01	92473	X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
02	51548	X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
							877	4	3145	9							
03	57071	X	37196	-0-	-19875	-0-	941	1	30906	3	N	2909	2140	0			2821
							2149	4	3200	9							
04	52920	X	31549	-0-	-21371	-0-	1825	1	26002	3	N	2644	391	0	3236	1	1838
							814	4	2908	9							
05	54684	X	32112	-0-	-22572	-0-	2044	1	26232	3	N	2730	1585	0	525	1	2458
							833	4	3003	9							
06	45420	X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT					2458

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
01	65224	X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							
02	50428	X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
							782	4	232	5							
03	55273	X	34612	-0-	-20661	-0-	2419	1	29762	3	N	1386	762	0	205	1	1344
							906	4	1525	9							
04	42540	X	30872	-0-	-11668	-0-	2224	1	26491	3	N	1207	1525	0	187	1	839
							829	4	1328	9							
05	43958	X	29814	-0-	-14144	-0-	2713	1	25001	3	N	1187	718	0	239	1	1069
							794	4	1306	9							
06	36870	X	14449	-0-	-22421	-0-	1319	1	12090	3	N	507	1089	0	169	1	318
							380	4	102	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
01	97030	X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							
02	81536	X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
							1290	4	351	5							
03	89993	X	50546	-0-	-39447	-0-	3553	1	43713	3	N	1772	1023	0	276	1	1718
							1331	4	1949	9							
04	71700	X	43782	-0-	-27918	-0-	3168	1	37738	3	N	1541	1949	0	239	1	1071
							1181	4	1695	9							
05	74090	X	29084	-0-	-45006	-0-	2659	1	24505	3	N	1038	869	0	305	1	935
							778	4	1142	9							
06	62460	X	12133	-0-	-50327	-0-	1051	1	9633	3	N	969	1149	0	148	1	607
							302	4	81	5							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							
02	77420	X	51170	-0-	-26250	-0-	3725	1	44181	3	N	1509	1691	0	210	1	1083
							1237	4	367	5							
03	84816	X	49368	-0-	-35448	-0-	3485	1	42879	3	N	1544	890	0	240	1	1497
							1306	4	1698	9							
04	68970	X	43604	-0-	-25366	-0-	3171	1	37765	3	N	1351	1701	0	208	1	939
							1182	4	1486	9							
05	71269	X	34768	-0-	-36501	-0-	3196	1	29449	3	N	1080	779	0	268	1	972
							935	4	1188	9							
06	59550	X	8168	-0-	-51382	-0-	749	1	6866	3	N	254	913	0	154	1	159
							216	4	58	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0			745
							655	4	1891	9							
02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034	1	23510	3	N	1591	1950	0			386
							441	4	1750	9							
03	38967	X	24777	-0-	-14190	-0-	917	1	21919	3	N	1387	1182	0			591
							415	4	1526	9							
04	35580	X	23516	-0-	-12064	-0-	838	1	20562	3	N	1548	1264	0			875
							413	4	1703	9							
05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921	1	20766	3	N	1586	1422	0			1039
							474	4	1745	9							
06	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520	1	11679	3	N	819	1301	0			557
							280	4	901	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 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
01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0			30
							891	4	77	9							
02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393	1	31661	3	N	26	50	0			6
							594	4	29	9							
03	50716	X	35359	-0-	-15357	-0-	1393	1	33280	3	N	52	36	0			22
							629	4	57	9							
04	40620	X	31086	-0-	-9534	-0-	1194	1	29280	3	N	21	31	0			12
							589	4	23	9							
05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278	1	28837	3	N	15	17	0			10
							659	4	17	9							
06	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742	1	16650	3	N	7	12	0			5
							399	4	8	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
01	46593	X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
							830	4	344	9							
02	40880	X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0			70
							550	4	317	9							
03	45260	X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1	30603	3	N	281	231	0			120
							579	4	309	9							
04	41610	X	30391	-0-	-11219	-0-	1157	1	28389	3	N	249	228	0			141
							571	4	274	9							
05	39308	X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0			154
							635	4	259	9							
06	35340	X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0			75
							370	4	121	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
01	46407	X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
							850	4	465	9							
02	39536	X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0			91
							563	4	411	9							
03	43772	X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1	30756	3	N	375	306	0			160
							582	4	413	9							
04	41310	X	31217	-0-	-10093	-0-	1185	1	29070	3	N	343	309	0			194
							585	4	377	9							
05	39587	X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0			204
							666	4	342	9							
06	36270	X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0			115
							428	4	186	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
01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0			623
							513	4	1581	9							
02	25788	X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1	17895	3	N	1444	1717	0			350
							336	4	1588	9							
03	27900	X	20654	-0-	-7246	-0-	755	1	18034	3	N	1385	1145	0			590
							341	4	1524	9							
04	26220	X	18148	-0-	-8072	-0-	643	1	15770	3	N	1289	1150	0			729
							317	4	1418	9							
05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-	787	1	17741	3	N	1404	1213	0			920
							405	4	1544	9							
06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-	466	1	10465	3	N	778	1169	0			529
							251	4	856	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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
01	153915	X	79980	-0-	-73935	-0-	2951	1	71967	3	N	3002	3535	0			1301
							1760	4	3302	9							
02	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-	1999	1	45438	3	N	2099	2891	0			509
							852	4	2309	9							
03	135160	X	64939	-0-	-70221	-0-	1110	1	58711	3	N	2419	1897	0			1031
							2457	4	2661	9							
04	124230	X	57671	-0-	-66559	-0-	2134	1	52343	3	N	1947	1877	0			1101
							1052	4	2142	9							
05	107167	X	50150	-0-	-57017	-0-	1998	1	45071	3	N	1865	1744	0			1222
							1029	4	2052	9							
06	77400	X	NO RPT	-0-	-77400	-0-					N	NO RPT					1222

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
01	151528	X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0			1446
							1671	4	3671	9							
02	47777	X	47777	-0-	-0-	-0-	1873	1	42574	3	N	2302	3190	0			558
							798	4	2532	9							
03	134602	X	42403	-0-	-92199	-0-	1586	1	37898	3	N	2002	1707	0			853
							717	4	2202	9							
04	122550	X	61327	-0-	-61223	-0-	2248	1	55140	3	N	2573	1971	0			1455
							1109	4	2830	9							
05	99107	X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0			1377
							1075	4	2311	9							
06	74010	X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0			1172
							924	4	1896	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
01	122047	X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0			1511
							1440	4	3835	9							
02	110236	X	39052	-0-	-71184	-0-	1522	1	34600	3	N	2074	3082	0			503
							649	4	2281	9							
03	51589	X	51589	-0-	-0-	-0-	1930	1	46113	3	N	2431	1898	0			1036
							872	4	2674	9							
04	84780	X	44020	-0-	-40760	-0-	1604	1	39339	3	N	2078	1939	0			1175
							791	4	2286	9							
05	66588	X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0			1247
							786	4	2093	9							
06	64440	X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0			1073
							709	4	1736	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
01	149110	X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
							1379	4	3684	9							
02	134680	X	38593	-0-	-96087	-0-	1496	1	33988	3	N	2247	3153	0			545
							637	4	2472	9							
03	128495	X	53098	-0-	-75397	-0-	1977	1	47249	3	N	2707	2098	0			1154
							894	4	2978	9							
04	99300	X	46415	-0-	-52885	-0-	1685	1	41347	3	N	2320	2162	0			1312
							831	4	2552	9							
05	71610	X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0			1421
							846	4	2386	9							
06	61710	X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0			1212
							768	4	1960	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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
01	130355	X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
							1381	4	3574	9							
02	117740	X	37907	-0-	-79833	-0-	1471	1	33423	3	N	2169	3051	0			526
							627	4	2386	9							
03	118141	X	54980	-0-	-63161	-0-	2051	1	49000	3	N	2729	2092	0			1163
							927	4	3002	9							
04	90900	X	47598	-0-	-43302	-0-	1732	1	42490	3	N	2293	2159	0			1297
							854	4	2522	9							
05	66278	X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0			1447
							810	4	2430	9							
06	61680	X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0			1316
							838	4	2130	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

01	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	378	1	9092	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8522	-0-	-690	-0-	350	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9466	-0-	-733	-0-	395	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9439	-0-	-311	-0-	415	1	9024	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	436	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2161	-0-	-4223	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	312	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	321	1	7893	2	N	4					4
							4	9									
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

01	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	278	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5853	-0-	-2043	-0-	257	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	281	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	238	1	6149	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	246	1	6041	2	N	3					3
							3	9									
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	7781	X	6375	-0-	-1406	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5454	-0-	-1574	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5717	-0-	-1227	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	225	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	233	1	5712	2	N	3					3
							3	9									
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	1084	1	11105	2	N	75	198	1			70
						83	9									
02	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	1002	1	11052	2	N	-0-					70
03	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	1167	1	12192	2	N	-0-					70
04	12120 X	11563	-0-	-557	-0-	1161	1	10402	2	N	-0-	14	1			56
05	12524 X	10976	-0-	-1548	-0-	1938	1	9038	2	N	-0-					56
06	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					56

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

01	19840 X	18055	-0-	-1785	-0-	377	1	17678	2	Y	-0-					-0-
02	17920 X	16068	-0-	-1852	-0-	364	1	15704	2	Y	-0-					-0-
03	18507 X	16231	-0-	-2276	-0-	425	1	15806	2	Y	-0-					-0-
04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	361	1	19231	2	Y	-0-					-0-
*05	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	324	1	18189	2	Y	-0-					-0-
06	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

01	26821 X	26821	-0-	-0-	-0-	715	1	26106	2	N	-0-					13
02	33328 X	33328	-0-	-0-	-0-	821	1	32507	2	N	-0-					13
03	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	919	1	32135	2	N	-0-					13
04	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	953	1	29940	2	N	-0-					13
*05	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	971	1	29063	2	N	-0-					13
06	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					13

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

01	20026 X	18695	-0-	-1331	-0-	784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	16035	-0-	-2053	-0-	703	1	15332	2	N	-0-					-0-
03	19499 X	17108	-0-	-2391	-0-	799	1	16309	2	N	-0-					-0-
04	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	743	1	19224	2	N	-0-					-0-
05	18941 X	18091	-0-	-850	-0-	708	1	17374	2	N	8					8
						9	9									
06	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

01	15004 X	13280	-0-	-1724	-0-	534	1	12746	2	N	-0-					-0-
02	13552 X	11517	-0-	-2035	-0-	484	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	14322 X	12158	-0-	-2164	-0-	542	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	13320 X	10223	-0-	-3097	-0-	367	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	13113 X	10137	-0-	-2976	-0-	396	1	9737	2	N	4					4
						4	9									
06	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

01	28458 X	26547	-0-	-1911	-0-	554	1	25993	2	Y	-0-					-0-
02	25704 X	23390	-0-	-2314	-0-	530	1	22860	2	Y	-0-					-0-
03	28458 X	20407	-0-	-8051	-0-	534	1	19873	2	Y	-0-					-0-
04	27090 X	25673	-0-	-1417	-0-	472	1	25201	2	Y	-0-					-0-
05	27497 X	24424	-0-	-3073	-0-	427	1	23997	2	Y	-0-					-0-
06	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-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 #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 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
01	41199	X	35532	-0-	-5667	-0-	741	1	34791	2	Y	-0-					-0-
02	36232	X	31758	-0-	-4474	-0-	720	1	31038	2	Y	-0-					-0-
03	38750	X	27263	-0-	-11487	-0-	714	1	26549	2	Y	-0-					-0-
04	35220	X	32921	-0-	-2299	-0-	606	1	32315	2	Y	-0-					-0-
05	36611	X	34171	-0-	-2440	-0-	598	1	33573	2	Y	-0-					-0-
06	34380	X	NO RPT	-0-	-34380	-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
01	49507	X	37381	-0-	-12126	-0-	1504	1	35877	2	N	-0-					13
02	44716	X	31679	-0-	-13037	-0-	1331	1	30348	2	N	-0-					13
03	40548	X	33128	-0-	-7420	-0-	1478	1	31650	2	N	-0-					13
04	38010	X	31102	-0-	-6908	-0-	1115	1	29987	2	N	-0-					13
05	38626	X	30548	-0-	-8078	-0-	1195	1	29353	2	N	-0-					13
06	34740	X	NO RPT	-0-	-34740	-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
01	24583	X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	21280	X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					-0-
04	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	421	1	22459	2	Y	-0-					-0-
*05	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	609	1	34233	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
01	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	189	1	19230	2	Y	-0-	3	1			3
02	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	16151	X	14995	-0-	-1156	-0-	178	1	14792	2	Y	23					26
							25	9									
04	19080	X	14343	-0-	-4737	-0-	181	1	14137	2	Y	23	7	1			42
							25	9									
05	19716	X	12842	-0-	-6874	-0-	170	1	12658	2	Y	13	13	1			42
							14	9									
06	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					42

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-					-0-
02	35364	X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-					-0-
03	39153	X	28306	-0-	-10847	-0-	741	1	27565	2	Y	-0-					-0-
04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	622	1	33179	2	Y	-0-					-0-
05	35278	X	31614	-0-	-3664	-0-	553	1	31061	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	1392	1	12861	2	N	16	48	1			15
							18	9									
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77	1			38
							110	9									
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1509	1	14255	2	N	46					84
							51	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1537	1	12233	2	N	70	55	1			99
							77	9									
05	15500	X	15016	-0-	-484	-0-	2650	1	12366	2	N	-0-					99
06	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303 X	25450	-0-	-2853	-0-	2484	1	22966	2	N	-0-	142	1			21
02	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48	1			38
						72	9									
03	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	2283	1	21565	2	N	46					84
						51	9									
04	24630 X	18921	-0-	-5709	-0-	2102	1	16742	2	N	70	55	1			99
						77	9									
05	26381 X	2105	-0-	-24276	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					99
06	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					N	NO RPT					99

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

01	57164 X	47634	-0-	-9530	-0-	994	1	46640	2	Y	-0-					-0-
02	51632 X	38949	-0-	-12683	-0-	883	1	38066	2	Y	-0-					-0-
03	57164 X	43138	-0-	-14026	-0-	1130	1	42008	2	Y	-0-					-0-
04	50880 X	43553	-0-	-7327	-0-	801	1	42752	2	Y	-0-					-0-
05	50282 X	42818	-0-	-7464	-0-	749	1	42069	2	Y	-0-					-0-
06	46110 X	NO RPT	-0-	-46110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

01	38967 X	31612	-0-	-7355	-0-	660	1	30952	2	Y	-0-					-0-
02	35196 X	25766	-0-	-9430	-0-	584	1	25182	2	Y	-0-					-0-
03	34131 X	30176	-0-	-3955	-0-	790	1	29386	2	Y	-0-					-0-
04	31830 X	29685	-0-	-2145	-0-	546	1	29139	2	Y	-0-					-0-
05	32302 X	28735	-0-	-3567	-0-	502	1	28233	2	Y	-0-					-0-
06	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

01	12617 X	11161	-0-	-1456	-0-	233	1	10928	2	Y	-0-					-0-
02	11340 X	9991	-0-	-1349	-0-	227	1	9764	2	Y	-0-					-0-
03	11873 X	10226	-0-	-1647	-0-	268	1	9958	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10678	-0-	10678	10678	196	1	10482	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10852	-0-	10852	21530	190	1	10662	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21530					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

01	34410 X	30736	-0-	-3674	-0-	641	1	30095	2	Y	-0-					-0-
02	31080 X	26541	-0-	-4539	-0-	602	1	25939	2	Y	-0-					-0-
03	32674 X	27596	-0-	-5078	-0-	723	1	26873	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	28603	-0-	28603	28603	527	1	28076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	28261	-0-	28261	56864	494	1	27767	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56864					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

01	118017 X	92963	-0-	-25054	-0-	1940	1	91023	2	N	-0-					-0-
02	95340 X	58618	-0-	-36722	-0-	1329	1	57289	2	N	-0-					-0-
03	103044 X	33740	-0-	-69304	-0-	884	1	32856	2	N	-0-					-0-
04	99720 X	73553	-0-	-26167	-0-	1354	1	72199	2	N	-0-					-0-
05	98797 X	91485	-0-	-7312	-0-	1599	1	89886	2	N	-0-					-0-
06	89970 X	NO RPT	-0-	-89970	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79081 X	58483	-0-	-20598	-0-	1220	1	57263	2	N	-0-					-0-
02	65240 X	50397	-0-	-14843	-0-	1143	1	49254	2	N	-0-					-0-
03	66867 X	51751	-0-	-15116	-0-	1355	1	50396	2	N	-0-					-0-
04	61920 X	52370	-0-	-9550	-0-	964	1	51406	2	N	-0-					-0-
05	61225 X	51182	-0-	-10043	-0-	895	1	50287	2	N	-0-					-0-
06	56610 X	NO RPT	-0-	-56610	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88908 X	73449	-0-	-15459	-0-	1532	1	71917	2	N	-0-					-0-
02	80304 X	64181	-0-	-16123	-0-	1455	1	62726	2	N	-0-					-0-
03	86335 X	64508	-0-	-21827	-0-	1689	1	62819	2	N	-0-					-0-
04	77130 X	65914	-0-	-11216	-0-	1213	1	64701	2	N	-0-					-0-
05	77500 X	71708	-0-	-5792	-0-	1254	1	70454	2	N	-0-					-0-
06	71070 X	NO RPT	-0-	-71070	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019 X	41691	-0-	-6328	-0-	797	1	37392	2	N	-0-					-0-
						3502	5									
02	43876 X	38517	-0-	-5359	-0-	799	1	34439	2	N	-0-					-0-
						3279	5									
03	49972 X	40302	-0-	-9670	-0-	930	1	34588	2	N	-0-					-0-
						4784	5									
04	48360 X	38370	-0-	-9990	-0-	673	1	35909	2	N	-0-					-0-
						1788	5									
05	44454 X	37878	-0-	-6576	-0-	632	1	35521	2	N	-0-					-0-
						1725	5									
06	41280 X	NO RPT	-0-	-41280	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420546 X	307788	-0-	-112758	-0-	307788	2			N	-0-	65	1			65
02	379848 X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1			63
03	420546 X	254270	-0-	-166276	-0-	254173	2	97	9	N	88					151
04	395250 X	227265	-0-	-167985	-0-	227265	2			N	-0-	135	1			16
05	354981 X	225093	-0-	-129888	-0-	225093	2			N	-0-	16	1			-0-
06	297900 X	NO RPT	-0-	-297900	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425413 X	328224	-0-	-97189	-0-	328224	2			N	-0-	76	1			79
02	384244 X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1			67
03	425413 X	271777	-0-	-153636	-0-	271701	2	76	9	N	69					136
04	396090 X	240848	-0-	-155242	-0-	240839	2	9	9	N	8	144	1			-0-
05	389577 X	236522	-0-	-153055	-0-	236522	2			N	-0-					-0-
06	317700 X	NO RPT	-0-	-317700	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51460 X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-
02	49252 X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-					-0-
03	54529 X	43825	-0-	-10704	-0-	998	1	42827	3	N	-0-					-0-
04	52770 X	40306	-0-	-12464	-0-	820	1	39486	3	N	-0-					-0-
05	50964 X	38849	-0-	-12115	-0-	721	1	38128	3	N	-0-					-0-
06	45750 X	40207	-0-	-5543	-0-	714	1	39493	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 WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	40796 X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-					-0-
03	45167 X	33036	-0-	-12131	-0-	776	1	32260	3	N	-0-					-0-
04	43710 X	29872	-0-	-13838	-0-	627	1	29245	3	N	-0-					-0-
05	38657 X	26384	-0-	-12273	-0-	505	1	25879	3	N	-0-					-0-
06	37410 X	26105	-0-	-11305	-0-	478	1	25627	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

01	55614 X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-
02	50456 X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-					-0-
03	62961 X	40163	-0-	-22798	-0-	925	1	39238	3	N	-0-					-0-
04	60930 X	43530	-0-	-17400	-0-	896	1	42634	3	N	-0-					-0-
05	62961 X	41131	-0-	-21830	-0-	772	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	52260 X	42725	-0-	-9535	-0-	768	1	41957	3	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

01	6138 X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5544 X	3064	-0-	-2480	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	5673 X	3690	-0-	-1983	-0-	134	1	3556	3	N	-0-					-0-
04	4980 X	3099	-0-	-1881	-0-	107	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	4960 X	3154	-0-	-1806	-0-	92	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	2983	-0-	-947	-0-	76	1	2907	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-					-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	145	1	3076	3	N	-0-					-0-
03	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	344	1	7270	3	N	-0-					-0-
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	311	1	5159	3	N	-0-					-0-
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-					-0-
*06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2884 X	2289	-0-	-595	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	77	1	2042	3	N	-0-					-0-
04	2430 X	1631	-0-	-799	-0-	56	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-					-0-
06	2460 X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	248	1	4525	3	N	-0-					-0-
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	264	1	4334	3	N	-0-					-0-
05	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	113	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	121	1	3213	3	N	-0-					-0-
04	3330 X	3002	-0-	-328	-0-	104	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3844 X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

01	6107 X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-					-0-
02	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	230	1	12653	3	N	-0-					-0-
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	75	1	10507	3	N	-0-					-0-
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	128	1	9502	3	N	-0-					-0-
05	9269 X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	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

01	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	2630	-0-	-506	-0-	186	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	2689	-0-	-783	-0-	160	1	2529	3	N	-0-					-0-
04	3090 X	2531	-0-	-559	-0-	175	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-					-0-
02	3584 X	2839	-0-	-745	-0-	154	1	2685	3	N	-0-					-0-
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	166	1	3613	3	N	-0-					-0-
04	4380 X	3787	-0-	-593	-0-	191	1	3596	3	N	-0-					-0-
05	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

01	6262 X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	1780	-0-	-3876	-0-	185	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	1767	-0-	-4433	-0-	155	1	1612	3	N	-0-					-0-
04	6000 X	1831	-0-	-4169	-0-	151	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-					-0-
*06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

01	9951 X	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-					-0-
02	8988 X	6178	-0-	-2810	-0-	304	1	5874	3	N	-0-					-0-
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	299	1	7917	3	N	-0-					-0-
04	7380 X	6122	-0-	-1258	-0-	288	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	7316 X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-					-0-
06	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	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

01	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-					-0-
02	7504 X	6931	-0-	-573	-0-	225	1	6706	3	N	-0-					-0-
03	8184 X	7959	-0-	-225	-0-	284	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	7920 X	7214	-0-	-706	-0-	244	1	6970	3	N	-0-					-0-
05	8184 X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	7830 X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	6590	-0-	-1782	-0-	424	1	6166	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	7383	-0-	-1886	-0-	430	1	6953	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6886	-0-	-1784	-0-	432	1	6454	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	2908	-0-	-1292	-0-	95	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4179	-0-	-591	-0-	145	1	4034	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	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

01	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	3627	-0-	-1301	-0-	233	1	3394	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4184	-0-	-1272	-0-	243	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4054	-0-	-956	-0-	254	1	3800	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	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

01	6076	X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	2232	N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	13516	X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	3	N	-0-					-0-
03	13516	X	8125	-0-	-5391	-0-	473	1	7652	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	9823	-0-	-1907	-0-	617	1	9206	3	N	-0-					-0-
05	11718	X	8883	-0-	-2835	-0-	560	1	8323	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	10179	-0-	-621	-0-	622	1	9557	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

01	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	192	1	3106	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	198	1	2962	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	206	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	191	1	2935	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 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
01	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3332 X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	138	1	3437	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	2967	-0-	-663	-0-	135	1	2832	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	171	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	137	1	2444	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	3	N	-0-					-0-
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2314	3	N	-0-					-0-
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	184	1	2504	3	N	-0-					-0-
*06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2305	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

01	4402 X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	3	N	-0-					-0-
03	4557 X	4358	-0-	-199	-0-	217	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	4410 X	3611	-0-	-799	-0-	218	1	3393	3	N	-0-					-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	247	1	4113	3	N	-0-					-0-
06	4230 X	3191	-0-	-1039	-0-	209	1	2982	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

01	9610 X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-					-0-
02	8680 X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9610 X	9314	-0-	-296	-0-	421	1	8893	3	N	-0-					-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	3	N	-0-					-0-
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	444	1	7566	3	N	-0-					-0-
06	9000 X	8602	-0-	-398	-0-	445	1	8157	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

01	5983 X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	3	N	-0-					-0-
03	5859 X	5754	-0-	-105	-0-	287	1	5467	3	N	-0-					-0-
04	5670 X	4226	-0-	-1444	-0-	255	1	3971	3	N	-0-					-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	362	1	6033	3	N	-0-					-0-
06	5730 X	3510	-0-	-2220	-0-	230	1	3280	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

01	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	92	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	111	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	108	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	105	1	1053	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

01	2728 X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	2464 X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	134	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2520 X	2282	-0-	-238	-0-	157	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	1921	-0-	-683	-0-	136	1	1785	3	N	-0-					-0-
*06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	180	1	2533	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6173	-0-	-1205	-0-	469	1	5704	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6026	-0-	-544	-0-	513	1	5513	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	4793	-0-	-1903	-0-	419	1	4374	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4786	-0-	-1604	-0-	433	1	4353	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

01	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-					-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-					-0-
03	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	904	1	19116	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	14519	-0-	-4981	-0-	824	1	13695	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	16488	-0-	-3662	-0-	913	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	15874	-0-	-3626	-0-	820	1	15054	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	311	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	248	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	261	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	181	1	957	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

01	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	4285	-0-	-1959	-0-	140	1	4145	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	187	1	4835	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	164	1	4731	3	N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	139	1	4772	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	109	1	4378	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-					19
02	0	A	57809	-0-	57809	3253526	2274	1	55535	3	N	-0-					19
03	0	A	61537	-0-	61537	3315063	1773	1	59764	3	N	-0-					19
04	0	A	59200	-0-	59200	3374263	2121	1	57079	3	N	-0-					19
05	0	A	58543	-0-	58543	3432806	2143	1	56400	3	N	-0-					19
06	0	A	53417	-0-	53417	3486223	1735	1	51682	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

01	42346	X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-					-0-
02	35308	X	22393	-0-	-12915	-0-	733	1	21660	3	N	-0-					-0-
03	37138	X	35026	-0-	-2112	-0-	1302	1	33724	3	N	-0-					-0-
04	33660	X	31733	-0-	-1927	-0-	1064	1	30669	3	N	-0-					-0-
05	33852	X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-					-0-
06	33900	X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

01	27373	X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-					-0-
02	23240	X	21082	-0-	-2158	-0-	797	1	20285	3	N	-0-					-0-
03	25730	X	22664	-0-	-3066	-0-	618	1	22046	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	19778	-0-	-5122	-0-	686	1	19092	3	N	-0-					-0-
05	24273	X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-					-0-
06	22590	X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 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
01	16926 X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-					-0-
02	13552 X	11291	-0-	-2261	-0-	606	1	10685	3	N	-0-					-0-
03	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	577	1	14413	3	N	-0-					-0-
04	13830 X	13086	-0-	-744	-0-	594	1	12492	3	N	-0-					-0-
05	13733 X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	14520 X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

01	40588 X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-					-0-
02	31134 X	31134	-0-	-0-	-0-	1915	1	29219	3	N	-0-					-0-
03	32798 X	20118	-0-	-12680	-0-	1415	1	18703	3	N	-0-					-0-
04	39270 X	14318	-0-	-24952	-0-	1273	1	13045	3	N	-0-					-0-
05	40579 X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-					-0-
06	39270 X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-					-0-
02	48108 X	48108	-0-	-0-	-0-	2381	1	45727	3	N	-0-					-0-
03	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2131	1	50808	3	N	-0-					-0-
04	52770 X	40811	-0-	-11959	-0-	2031	1	38780	3	N	-0-					-0-
05	54529 X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-					-0-
06	52770 X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

01	38440 X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-					-0-
02	33880 X	27213	-0-	-6667	-0-	1070	1	26143	3	N	-0-					-0-
03	34379 X	30042	-0-	-4337	-0-	866	1	29176	3	N	-0-					-0-
04	29220 X	28105	-0-	-1115	-0-	1007	1	27098	3	N	-0-					-0-
05	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-					-0-
*06	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

01	31372 X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-					-0-
02	27384 X	23036	-0-	-4348	-0-	906	1	22130	3	N	-0-					-0-
03	27900 X	24538	-0-	-3362	-0-	707	1	23831	3	N	-0-					-0-
04	26760 X	20817	-0-	-5943	-0-	746	1	20071	3	N	-0-					-0-
05	27652 X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-					-0-
06	25920 X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

01	30287 X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-					-0-
02	26908 X	24355	-0-	-2553	-0-	1147	1	23208	3	N	-0-					-0-
03	29791 X	24745	-0-	-5046	-0-	897	1	23848	3	N	-0-					-0-
04	28530 X	25715	-0-	-2815	-0-	1119	1	24596	3	N	-0-					-0-
05	28830 X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-					-0-
*06	31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-			-0-
02	43639 X	43639	-0-	-0-	-0-	2160	1	41479	3	N	-0-			-0-
03	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	1916	1	45694	3	N	-0-			-0-
04	47100 X	39850	-0-	-7250	-0-	1984	1	37866	3	N	-0-			-0-
05	48670 X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-			-0-
06	47100 X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

01	179490 X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-			-0-
02	147812 X	107231	-0-	-40581	-0-	1918	1	105313	3	N	-0-			-0-
03	153202 X	107057	-0-	-46145	-0-	755	1	106302	3	N	-0-			-0-
04	148260 X	90492	-0-	-57768	-0-	1200	1	89292	3	N	-0-			-0-
05	140368 X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-			-0-
06	124800 X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

01	245644 X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-			-0-
02	198828 X	135734	-0-	-63094	-0-	2428	1	133306	3	N	-0-			-0-
03	203701 X	136580	-0-	-67121	-0-	963	1	135617	3	N	-0-			-0-
04	188250 X	123486	-0-	-64764	-0-	1637	1	121849	3	N	-0-			-0-
05	176111 X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-			-0-
06	159840 X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

01	305102 X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-			-0-
02	250740 X	167799	-0-	-82941	-0-	3001	1	164798	3	N	-0-			-0-
03	252960 X	175360	-0-	-77600	-0-	1237	1	174123	3	N	-0-			-0-
04	227400 X	169940	-0-	-57460	-0-	2253	1	167687	3	N	-0-			-0-
05	219976 X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-			-0-
06	195660 X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

01	304916 X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-			-0-
02	83748 X	54204	-0-	-29544	-0-	970	1	53234	3	N	-0-			-0-
03	92721 X	54071	-0-	-38650	-0-	381	1	53690	3	N	-0-			-0-
04	78120 X	48598	-0-	-29522	-0-	644	1	47954	3	N	-0-			-0-
05	72633 X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-			-0-
06	64080 X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

01	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	1544	1	18571	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	884	1	12882	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1093	1	11041	3	N	-0-			-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	449	1	9276	3	N	-0-			-0-
*05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
06	7260 X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	10713	-0-	-3485	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
02	12824	X	9201	-0-	-3623	-0-	9199	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13888	X	9502	-0-	-4386	-0-	4	1	9498	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8145	-0-	-4065	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	8723	-0-	-2623	-0-	7	1	8716	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	15	1	5590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	14	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	4	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	11	1	5197	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

01	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-					62
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	43	1	2734	2	N	25					87
							28	9									
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	5	1	3001	2	N	-0-					87
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	56	1	3244	2	N	45					132
							50	9									
05	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2984	2	12	9	N	11	121	1			22
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3665	2	11	9	N	10					32

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
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	784 X	315	-0-	-469	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868 X	250	-0-	-618	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	6014 X	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5432 X	3187	-0-	-2245	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4712 X	3396	-0-	-1316	-0-	8	1	3388	3	N	-0-					-0-
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	71	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5572 X	5152	-0-	-420	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	5620	-0-	-549	-0-	13	1	5607	3	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5302	-0-	-668	-0-	83	1	5219	3	Y	-0-					-0-
05	5921 X	5766	-0-	-155	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5509	-0-	-221	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	11718 X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8			25
						2	9									
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1357	1	8683	3	N	1	1	8			25
						1	9									
03	11687 X	10505	-0-	-1182	-0-	1688	1	8817	3	N	-0-					25
04	11310 X	10626	-0-	-684	-0-	1411	1	9215	3	N	-0-					25
05	11687 X	10517	-0-	-1170	-0-	1620	1	8889	3	N	7					32
						8	9									
06	10770 X	9912	-0-	-858	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1			16
						3	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-					-0-
02	4200 X	3289	-0-	-911	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	4500 X	2989	-0-	-1511	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					-0-
*05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 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
01	34472	X	31722	-0-	-2750	-0-	62	1	31643	3	Y	15					15
							17	9									
02	31248	X	29725	-0-	-1523	-0-	29724	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	34596	X	31593	-0-	-3003	-0-	73	1	31520	3	Y	-0-					15
04	32730	X	30870	-0-	-1860	-0-	480	1	30390	3	Y	-0-					15
05	32953	X	30887	-0-	-2066	-0-	30887	3			Y	-0-					15
06	31860	X	28373	-0-	-3487	-0-	28373	3			Y	-0-					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	13	1	750	2	N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15680	X	15043	-0-	-637	-0-	742	1	14300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16554	X	14659	-0-	-1895	-0-	595	1	14064	3	Y	-0-					-0-
04	17970	X	15552	-0-	-2418	-0-	181	1	15371	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	8731	-0-	-9838	-0-	336	1	8395	3	Y	-0-					-0-
06	17970	X	14652	-0-	-3318	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

01	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-					-0-
02	46312	X	43372	-0-	-2940	-0-	43372	3			Y	-0-					-0-
03	51274	X	46759	-0-	-4515	-0-	108	1	46651	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	43310	-0-	-6310	-0-	674	1	42636	3	Y	-0-					-0-
05	51274	X	44068	-0-	-7206	-0-	44068	3			Y	-0-					-0-
06	47430	X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

01	19189	X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-					-0-
02	14476	X	12245	-0-	-2231	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
03	14198	X	13006	-0-	-1192	-0-	30	1	12976	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	12077	-0-	-1663	-0-	188	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	12294	-0-	-1904	-0-	12294	3			Y	-0-					-0-
06	13740	X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-			-0-
02	5544 X	5066	-0-	-478	-0-	5066	3			N	-0-			-0-
03	7068 X	5423	-0-	-1645	-0-	13	1	5410	3	N	-0-			-0-
04	6840 X	5059	-0-	-1781	-0-	79	1	4980	3	N	-0-			-0-
05	7068 X	5843	-0-	-1225	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
*06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

01	12679 X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-			-0-
02	11284 X	7195	-0-	-4089	-0-	355	1	6840	3	Y	-0-			-0-
03	12493 X	10078	-0-	-2415	-0-	409	1	9669	3	Y	-0-			-0-
04	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	145	1	12338	3	Y	-0-			-0-
*05	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	3	Y	-0-			-0-
*06	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

01	3999 X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3187	-0-	-257	-0-	157	1	3030	3	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	148	1	3490	3	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3360	-0-	-300	-0-	39	1	3321	3	Y	-0-			-0-
*05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3701	3	Y	-0-			-0-
*06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	15562 X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-			-0-
02	13720 X	11112	-0-	-2608	-0-	11112	3			N	-0-			-0-
03	15066 X	12829	-0-	-2237	-0-	30	1	12799	3	N	-0-			-0-
04	14580 X	13155	-0-	-1425	-0-	205	1	12950	3	N	-0-			-0-
05	15066 X	12797	-0-	-2269	-0-	12797	3			N	-0-			-0-
06	13380 X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

01	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-			-0-
02	14028 X	13177	-0-	-851	-0-	13177	3			Y	-0-			-0-
03	18972 X	15602	-0-	-3370	-0-	36	1	15566	3	Y	-0-			-0-
04	18360 X	15796	-0-	-2564	-0-	246	1	15550	3	Y	-0-			-0-
05	18972 X	17666	-0-	-1306	-0-	17666	3			Y	-0-			-0-
06	15180 X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

01	6634 X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-			-0-
02	5404 X	4218	-0-	-1186	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	11	1	4570	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	4152	-0-	-1278	-0-	65	1	4087	3	N	-0-			-0-
05	5425 X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
06	4530 X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19980	-0-	-666	-0-	526	1	19452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22428	X	18902	-0-	-3526	-0-	933	1	17967	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	24831	X	19790	-0-	-5041	-0-	803	1	18987	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	14998	-0-	-6812	-0-	175	1	14823	3	Y	-0-					-0-
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	689	1	17210	3	Y	-0-					-0-
06	20250	X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

01	24459	X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	12250	-0-	-5334	-0-	1004	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	13110	-0-	-6141	-0-	1146	1	11964	3	N	-0-					-0-
04	16620	X	13870	-0-	-2750	-0-	1044	1	12826	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	12506	-0-	-3273	-0-	1283	1	11223	3	N	-0-					-0-
*06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-					18
02	13776	X	13040	-0-	-736	-0-	201	1	12839	2	Y	-0-					18
03	15190	X	14068	-0-	-1122	-0-	24	1	14044	2	Y	-0-					18
04	15240	X	14515	-0-	-725	-0-	247	1	14268	2	Y	-0-					18
05	15748	X	15119	-0-	-629	-0-	15111	2	8	9	Y	7					25
*06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

01	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	501	1	13649	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	10341	-0-	-2623	-0-	10341	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	10715	-0-	-3824	-0-	25	1	10690	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	10181	-0-	-3889	-0-	158	1	10023	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	11263	-0-	-3276	-0-	11263	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

01	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	1678	1	8820	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	10080	X	9931	-0-	-149	-0-	1343	1	8588	3	N	-0-					1
03	11160	X	9357	-0-	-1803	-0-	1504	1	7853	3	N	-0-					1
04	10590	X	5355	-0-	-5235	-0-	711	1	4644	3	N	-0-					1
*05	10943	X	4188	-0-	-6755	-0-	646	1	3542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	33	1	14212	3	Y	-0-					-0-
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	183	1	11578	3	Y	-0-					-0-
*05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
*06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	11	1	5795	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5273	-0-	-523	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	13	1	5410	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5505	-0-	-705	-0-	86	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

01	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	345	1	9381	3	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	23	1	9731	3	N	-0-					-0-
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	156	1	9876	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9728	-0-	-6	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9294	-0-	-366	-0-	9294	3			N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	1401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	18	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

01	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	43	1	1579	3	Y	48	90	1	1	8	34
							53	9									
02	1652	X	1378	-0-	-274	-0-	66	1	1273	3	Y	35	56	1			13
							39	9									
03	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	59	1	1393	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	16	1	1377	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
05	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	62	1	1558	3	Y	44					54
							48	9									
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
							46	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	156	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	289	1	5561	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	237	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4979	-0-	-1351	-0-	58	1	4921	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	4647	-0-	-1894	-0-	179	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	89	1	4853	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	19	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	7043	-0-	-2477	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	8492	-0-	-2048	-0-	20	1	8472	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8111	-0-	-2089	-0-	126	1	7985	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	308	1	4321	3	Y	9	3	8			54
							10	9									
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	262	1	4214	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13					67
04	5400	X	4253	-0-	-1147	-0-	66	1	4187	3	Y	-0-					67
*05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1142	1	5086	3	Y	-0-					67
06	5550	X	5106	-0-	-444	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-					67

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

01	6510	X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3977	-0-	-1651	-0-	196	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	4487	-0-	-1744	-0-	182	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4372	-0-	-1538	-0-	51	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	171	1	4277	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

01	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	36	1	2277	3	N	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8	2	8			22
							9	9									
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	125	1	2416	3	Y	7	2	8			27
							8	9									
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	111	1	2637	3	Y	2					29
							2	9									
04	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	27	1	2322	3	Y	3	26	1			6
							3	9									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	101	1	2514	3	Y	2					8
							2	9									
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4					12
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60	1	8			187
							66	9									
02	7476	X	5987	-0-	-1489	-0-	91	1	5807	2	N	81					268
							89	9									
03	8184	X	5350	-0-	-2834	-0-	9	1	5312	2	N	26	262	1			32
							29	9									
04	8400	X	7320	-0-	-1080	-0-	124	1	7182	2	N	13					45
							14	9									
05	8680	X	6905	-0-	-1775	-0-	6858	2	47	9	N	43					88
06	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	7139	2	8	9	N	7					95

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

01	0	X	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2204	-0-	-792	-0-	109	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1868	-0-	-1232	-0-	76	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	20	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	1815	-0-	-1223	-0-	70	1	1745	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1874	-0-	-1066	-0-	34	1	1840	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
							43	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	3	N	40	157	1			13
							44	9									
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1810	3	N	5					18
							6	9									
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	3	N	35					53
							39	9									
*05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	59					112
							65	9									
*06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	3	N	33					145
							36	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	3			N	-0-					-0-
03	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	36	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	220	1	13914	3	N	-0-					-0-
*05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3					4
							3	9									
02	7448	X	5839	-0-	-1609	-0-	5838	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8153	X	6484	-0-	-1669	-0-	15	1	6469	3	Y	-0-					4
04	7050	X	4847	-0-	-2203	-0-	75	1	4772	3	Y	-0-					4
05	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	6673	3			Y	-0-					4
06	6510	X	5130	-0-	-1380	-0-	5130	3			Y	-0-					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
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	3932	-0-	-44	-0-	194	1	3738	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	171	1	4034	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	48	1	4071	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	157	1	3925	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-					-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
01	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-					19
02	2100	X	1258	-0-	-842	-0-	74	1	1184	3	Y	-0-					19
03	2015	X	1172	-0-	-843	-0-	1158	3	14	9	Y	13					32
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	23	1	1466	3	Y	-0-					32
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	3	Y	1					33
							1	9									
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-					32

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
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-					19
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	445	1	7164	3	Y	-0-					19
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6179	3	14	9	Y	13					32
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	76	1	4810	3	Y	-0-					32
05	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	831	1	3702	3	Y	-0-					32
06	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-					32

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
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	338	1	12505	3	N	20	81	1	4	8	37
							22	9									
02	12404	X	11074	-0-	-1330	-0-	546	1	10514	3	N	13					50
							14	9									
03	13733	X	10921	-0-	-2812	-0-	442	1	10457	3	N	20					70
							22	9									
04	13290	X	11116	-0-	-2174	-0-	129	1	10963	3	N	22					92
							24	9									
05	13113	X	7860	-0-	-5253	-0-	302	1	7545	3	N	12	69	1			35
							13	9									
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					35

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	4365	-0-	-12158	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	3795	-0-	-5781	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	3454	-0-	-3583	-0-	1	1	3453	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	2	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6789	-0-	-279	-0-	179	1	6609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6384	X	5712	-0-	-672	-0-	282	1	5429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	241	1	5693	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	69	1	5825	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	242	1	6044	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

01	15345	X	7358	-0-	-7987	-0-	14	1	7344	3	Y	-0-					-0-
02	12880	X	2955	-0-	-9925	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	2750	-0-	-10580	-0-	6	1	2744	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	2542	-0-	-9728	-0-	40	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	12679	X	2788	-0-	-9891	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
*06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

01	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	16	1	8384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9072	X	7910	-0-	-1162	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	17	1	7517	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	6998	-0-	-2722	-0-	109	1	6889	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7430	-0-	-971	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	N	-0-					-0-
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
03	899	X	788	-0-	-111	-0-	32	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	9	1	722	3	N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	16	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4797	-0-	-775	-0-	4796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	13	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4364	-0-	-1681	-0-	3	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

01	8370	X	6732	-0-	-1638	-0-	18	1	6712	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7252	X	5140	-0-	-2112	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5737	-0-	-2292	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5704	-0-	-2066	-0-	15	1	5689	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5908	-0-	-1470	-0-	4	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 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
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	10	1	4905	3	Y	-0-			-0-
02	4116 X	3384	-0-	-732	-0-	3384	3			Y	-0-			-0-
03	5301 X	4420	-0-	-881	-0-	10	1	4410	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4410	-0-	-720	-0-	69	1	4341	3	Y	-0-			-0-
*05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-			-0-
06	4770 X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	8959 X	8903	-0-	-56	-0-	17	1	8886	3	N	-0-			-0-
02	8260 X	8127	-0-	-133	-0-	8127	3			N	-0-			-0-
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	21	1	9202	3	N	-0-			-0-
04	8850 X	8589	-0-	-261	-0-	134	1	8455	3	N	-0-			-0-
05	9145 X	8645	-0-	-500	-0-	8645	3			N	-0-			-0-
06	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

01	4619 X	4006	-0-	-613	-0-	104	1	3855	3	Y	43	70	1	25
						47	9							
02	4172 X	3491	-0-	-681	-0-	170	1	3268	3	Y	48	60	1	13
						53	9							
03	4433 X	3731	-0-	-702	-0-	151	1	3580	3	Y	-0-	13	1	-0-
04	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	44	1	3778	3	Y	52	44	1	8
						57	9							
05	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	122	1	3038	3	Y	38			46
						42	9							
06	3870 X	3318	-0-	-552	-0-	58	1	3181	3	Y	72	58	1	60
						79	9							

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	17	1	8523	3	Y	-0-			-0-
02	7420 X	7170	-0-	-250	-0-	7170	3			Y	-0-			-0-
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	20	1	8682	3	Y	-0-			-0-
04	8250 X	7288	-0-	-962	-0-	113	1	7175	3	Y	-0-			-0-
05	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	7753	3			Y	-0-			-0-
06	8430 X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

01	10571 X	8953	-0-	-1618	-0-	411	1	8542	2	Y	-0-			-0-
02	9212 X	7871	-0-	-1341	-0-	121	1	7750	2	Y	-0-			-0-
03	9951 X	8823	-0-	-1128	-0-	15	1	8808	2	Y	-0-			-0-
04	9090 X	8427	-0-	-663	-0-	143	1	8284	2	Y	-0-			-0-
05	9393 X	8780	-0-	-613	-0-	8780	2			Y	-0-			-0-
06	8670 X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	425	1	8829	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8335	-0-	-429	-0-	129	1	8206	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8800	-0-	-903	-0-	15	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	144	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8726	-0-	-884	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5772	-0-	-1730	-0-	11	1	5761	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4865	-0-	-1463	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5002	-0-	-1787	-0-	12	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4428	-0-	-2142	-0-	69	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5787	-0-	-1002	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8655	-0-	-831	-0-	228	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7184	-0-	-1356	-0-	355	1	6829	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8349	-0-	-951	-0-	339	1	8010	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8025	-0-	-915	-0-	93	1	7932	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8237	-0-	-629	-0-	317	1	7920	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5567	-0-	-1501	-0-	11	1	5556	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4441	-0-	-2783	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4973	-0-	-3025	-0-	11	1	4962	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4316	-0-	-1384	-0-	67	1	4249	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 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
01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	23	1	11644	3	Y	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			Y	-0-					-0-
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	24	1	10438	3	Y	-0-					-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	167	1	10559	3	Y	-0-					-0-
*05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
*06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-

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
01	8370	X	7848	-0-	-522	-0-	15	1	7830	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	20	1	8576	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	125	1	7938	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7472	-0-	-867	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106 X	9063	-0-	-1043	-0-	238	1	8825	3	Y	-0-					-0-
02	9100 X	7296	-0-	-1804	-0-	360	1	6936	3	Y	-0-					-0-
03	9920 X	8989	-0-	-931	-0-	365	1	8624	3	Y	-0-					-0-
04	9450 X	8399	-0-	-1051	-0-	98	1	8301	3	Y	-0-					-0-
05	9424 X	8867	-0-	-557	-0-	341	1	8526	3	Y	-0-					-0-
06	8760 X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

01	5394 X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11					11
						12	9									
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	79	1	5040	2	Y	15					26
						17	9									
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	10	1	5883	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	129	1	7455	2	Y	5					5
						6	9									
*05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5463	2	23	9	Y	21	18	1			8
*06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1					9

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	6020 X	4812	-0-	-1208	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	6665 X	5396	-0-	-1269	-0-	12	1	5384	3	Y	-0-					-0-
04	6450 X	4875	-0-	-1575	-0-	76	1	4799	3	Y	-0-					-0-
*05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-					-0-
*06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

01	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	3080 X	2307	-0-	-773	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2322	-0-	-902	-0-	5	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2097	-0-	-843	-0-	33	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
*06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

01	7781 X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-					19
02	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	422	1	6795	3	Y	-0-					19
03	7595 X	7498	-0-	-97	-0-	7484	3	14	9	Y	13					32
04	7350 X	6890	-0-	-460	-0-	106	1	6784	3	Y	-0-					32
*05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	1170	1	5211	3	Y	-0-					32
06	7740 X	6362	-0-	-1378	-0-	242	1	6120	3	Y	-0-					32

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

01	18972 X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-					-0-
02	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
03	18011 X	17811	-0-	-200	-0-	41	1	17770	3	Y	-0-					-0-
04	17430 X	17288	-0-	-142	-0-	269	1	17019	3	Y	-0-					-0-
05	18011 X	15160	-0-	-2851	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-
06	17400 X	16503	-0-	-897	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 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
01	20088 X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-					-0-
02	14980 X	8917	-0-	-6063	-0-	8917	3			Y	-0-					-0-
03	14012 X	9185	-0-	-4827	-0-	21	1	9164	3	Y	-0-					-0-
04	11250 X	8239	-0-	-3011	-0-	128	1	8111	3	Y	-0-					-0-
05	9858 X	8053	-0-	-1805	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
06	9540 X	7490	-0-	-2050	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

01	26629 X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-					-0-
02	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	3			N	-0-					-0-
03	22289 X	22008	-0-	-281	-0-	51	1	21957	3	N	-0-					-0-
04	21600 X	21170	-0-	-430	-0-	329	1	20841	3	N	-0-					-0-
05	22320 X	21636	-0-	-684	-0-	21636	3			N	-0-					-0-
06	21600 X	20697	-0-	-903	-0-	20697	3			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

01	14477 X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	10976 X	10057	-0-	-919	-0-	10057	3			Y	-0-					-0-
03	11780 X	10979	-0-	-801	-0-	25	1	10954	3	Y	-0-					-0-
04	11400 X	10620	-0-	-780	-0-	165	1	10455	3	Y	-0-					-0-
05	11718 X	10811	-0-	-907	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
06	11040 X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

01	5022 X	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	4368 X	2817	-0-	-1551	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
03	4805 X	1368	-0-	-3437	-0-	3	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	4590 X	600	-0-	-3990	-0-	9	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	4030 X	348	-0-	-3682	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	263	-0-	-2767	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	36	1	13305	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
04	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	33	1	12718	2	N	-0-					-0-
*05	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	8	1	12616	2	N	-0-					-0-
*06	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

01	10943 X	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	9884 X	8962	-0-	-922	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	20	1	8793	3	Y	-0-					-0-
04	9630 X	8158	-0-	-1472	-0-	127	1	8031	3	Y	-0-					-0-
*05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
06	9600 X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-					-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
01	15872	X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14336	X	12923	-0-	-1413	-0-	12922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	38	1	14710	2	N	-0-					-0-
*05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	10	1	14391	2	N	-0-					-0-
*06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

01	1829	X	616	-0-	-1213	-0-	1	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	309	-0-	-1343	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	218	-0-	-1084	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	235	-0-	-365	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

01	10137	X	5136	-0-	-5001	-0-	394	1	4739	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9156	X	8189	-0-	-967	-0-	526	1	7663	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8780	-0-	-1326	-0-	791	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8081	-0-	-799	-0-	374	1	7707	3	N	-0-					-0-
*05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

01	12245	X	10176	-0-	-2069	-0-	20	1	10156	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8247	-0-	-2029	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	8535	-0-	-2594	-0-	20	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	6037	-0-	-4733	-0-	94	1	5943	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	3	Y	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	15	1	6292	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4947	-0-	-963	-0-	77	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

01	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	16	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7330	-0-	-986	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	8084	-0-	-1774	-0-	19	1	8065	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	6116	-0-	-3424	-0-	95	1	6021	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6085	-0-	-3773	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865 X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-					-0-
02	11620 X	9554	-0-	-2066	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
03	12431 X	10959	-0-	-1472	-0-	25	1	10934	3	N	-0-					-0-
04	12030 X	11417	-0-	-613	-0-	178	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12431 X	10314	-0-	-2117	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
06	11310 X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

01	19499 X	17735	-0-	-1764	-0-	463	1	17127	3	Y	132	164	1			75
						145	9									
02	19432 X	16705	-0-	-2727	-0-	819	1	15768	3	Y	107	110	1			72
						118	9									
03	21514 X	19038	-0-	-2476	-0-	767	1	18148	3	Y	112	97	1			87
						123	9									
04	18180 X	17790	-0-	-390	-0-	204	1	17314	3	Y	247	192	1			142
						272	9									
05	18662 X	18519	-0-	-143	-0-	707	1	17666	3	Y	133	179	1			96
						146	9									
06	18420 X	16897	-0-	-1523	-0-	300	1	16424	3	Y	157	143	1			110
						173	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

01	21576 X	20463	-0-	-1113	-0-	534	1	19774	3	Y	141	141	1			62
						155	9									
02	19152 X	15313	-0-	-3839	-0-	748	1	14399	3	Y	151	126	1			87
						166	9									
03	21204 X	8984	-0-	-12220	-0-	364	1	8597	3	Y	21	48	1			60
						23	9									
04	20520 X	8977	-0-	-11543	-0-	104	1	8854	3	Y	17	31	1			46
						19	9									
05	20460 X	10035	-0-	-10425	-0-	384	1	9601	3	Y	45	45	1			46
						50	9									
06	19800 X	7583	-0-	-12217	-0-	136	1	7423	3	Y	22	25	1			43
						24	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

01	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	439	1	16242	3	Y	205	237	1	7	8	73
						226	9									
02	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	712	1	13709	3	Y	180	172	1	3	8	78
						198	9									
03	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	641	1	15155	3	Y	82	97	1			63
						90	9									
04	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	170	1	14443	3	Y	59	78	1			44
						65	9									
*05	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	592	1	14803	3	Y	66	82	1			28
						73	9									
*06	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	216	1	11847	3	Y	18	32	1			14
						20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	54	1	2014	3	Y	39	77	1			29
							43	9									
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	96	1	1858	3	Y	40	57	1			12
							44	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	89	1	2112	3	Y	251	132	1			131
							276	9									
04	2340	X	1821	-0-	-519	-0-	20	1	1740	3	Y	55	153	1			33
							61	9									
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	101	1	2514	3	Y	79					112
							87	9									
06	2400	X	1935	-0-	-465	-0-	34	1	1864	3	Y	34	72	1			74
							37	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

01	17763	X	16967	-0-	-796	-0-	446	1	16521	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	14387	-0-	-1741	-0-	709	1	13655	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	17856	X	16817	-0-	-1039	-0-	682	1	16126	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	17280	X	16244	-0-	-1036	-0-	189	1	16054	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	17019	X	16768	-0-	-251	-0-	643	1	16077	3	Y	44	33	1			14
							48	9									
06	16410	X	15264	-0-	-1146	-0-	273	1	14967	3	Y	22	22	1			14
							24	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6090	-0-	-2338	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	6109	-0-	-3222	-0-	14	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	122	1	7710	3	N	-0-					-0-
*05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
*06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

01	17546	X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14271	-0-	-1577	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
03	17267	X	15322	-0-	-1945	-0-	35	1	15287	3	N	-0-					-0-
04	16170	X	12404	-0-	-3766	-0-	193	1	12211	3	N	-0-					-0-
05	16709	X	10823	-0-	-5886	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
06	15300	X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

01	11780	X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5					5
							6	9									
02	10640	X	9528	-0-	-1112	-0-	147	1	9364	2	Y	15					20
							17	9									
03	11253	X	10547	-0-	-706	-0-	18	1	10518	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10890	X	10066	-0-	-824	-0-	171	1	9888	2	Y	6					12
							7	9									
*05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10299	2	22	9	Y	20	23	1			9
06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	9368	-0-	-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	8127	-0-	-3633	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	9761	-0-	-2515	-0-	23	1	9738	3	Y	-0-					-0-
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	122	1	7687	3	Y	-0-					-0-
*05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					-0-
*06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

01	46748	X	44430	-0-	-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	42644	X	40797	-0-	-1847	-0-	710	1	40086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	47213	X	41498	-0-	-5715	-0-	96	1	41402	3	N	-0-					-0-
04	44760	X	41654	-0-	-3106	-0-	648	1	41006	3	N	-0-					-0-
05	44795	X	43378	-0-	-1417	-0-	43378	3			N	-0-					-0-
06	43710	X	43149	-0-	-561	-0-	43149	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

01	35340	X	29767	-0-	-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-					9
02	30548	X	28969	-0-	-1579	-0-	447	1	28522	2	Y	-0-					9
03	33139	X	30389	-0-	-2750	-0-	52	1	30337	2	Y	-0-					9
04	29940	X	27616	-0-	-2324	-0-	469	1	27147	2	Y	-0-					9
05	30938	X	29090	-0-	-1848	-0-	29083	2	7	9	Y	6					15
06	31050	X	27405	-0-	-3645	-0-	27405	2			Y	-0-					15

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

01	26691	X	24178	-0-	-2513	-0-	632	1	23391	3	Y	141	311	1			97
							155	9									
02	23240	X	21428	-0-	-1812	-0-	1052	1	20252	3	Y	113	140	1			70
							124	9									
03	25296	X	23634	-0-	-1662	-0-	947	1	22383	3	Y	276	202	1			144
							304	9									
04	23880	X	21458	-0-	-2422	-0-	248	1	21032	3	Y	162	185	1			121
							178	9									
05	24676	X	23412	-0-	-1264	-0-	894	1	22345	3	Y	157	194	1			84
							173	9									
06	23400	X	14637	-0-	-8763	-0-	259	1	14207	3	Y	155	143	1			96
							171	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

01	77841	X	69123	-0-	-8718	-0-	1818	1	67252	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
02	70308	X	60596	-0-	-9712	-0-	2989	1	57561	3	Y	42	43	1			9
							46	9									
03	74090	X	66530	-0-	-7560	-0-	2696	1	63749	3	Y	77	73	1			13
							85	9									
04	69300	X	62104	-0-	-7196	-0-	721	1	61275	3	Y	98	84	1			27
							108	9									
05	71083	X	64625	-0-	-6458	-0-	2480	1	61995	3	Y	136	118	1			45
							150	9									
06	66900	X	62321	-0-	-4579	-0-	1116	1	61104	3	Y	92	121	1			16
							101	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	49166 X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-					-0-
02	42308 X	38324	-0-	-3984	-0-	38324	3			Y	-0-					-0-
03	43462 X	42106	-0-	-1356	-0-	97	1	42009	3	Y	-0-					-0-
04	41850 X	39842	-0-	-2008	-0-	620	1	39222	3	Y	-0-					-0-
05	43245 X	39120	-0-	-4125	-0-	39120	3			Y	-0-					-0-
06	41820 X	37738	-0-	-4082	-0-	37738	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

01	67115 X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-					-0-
02	56896 X	48641	-0-	-8255	-0-	48641	3			Y	-0-					-0-
03	60388 X	51500	-0-	-8888	-0-	119	1	51381	3	Y	-0-					-0-
04	58200 X	49944	-0-	-8256	-0-	777	1	49167	3	Y	-0-					-0-
05	57629 X	51662	-0-	-5967	-0-	51662	3			Y	-0-					-0-
06	52110 X	47342	-0-	-4768	-0-	47342	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

01	48515 X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-					-0-
02	41328 X	37595	-0-	-3733	-0-	37595	3			Y	-0-					-0-
03	44082 X	38587	-0-	-5495	-0-	89	1	38498	3	Y	-0-					-0-
04	41880 X	35466	-0-	-6414	-0-	552	1	34914	3	Y	-0-					-0-
05	43276 X	35539	-0-	-7737	-0-	35539	3			Y	-0-					-0-
06	41760 X	33103	-0-	-8657	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

01	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	3	Y	-0-					-0-
02	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			Y	-0-					-0-
03	36579 X	36579	-0-	-0-	-0-	85	1	36494	3	Y	-0-					-0-
04	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	610	1	38561	3	Y	-0-					-0-
*05	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	38378	3			Y	-0-					-0-
*06	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

01	38936 X	30773	-0-	-8163	-0-	83	1	30688	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	31528 X	27242	-0-	-4286	-0-	27239	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	33170 X	28659	-0-	-4511	-0-	28659	2			Y	-0-					-0-
04	32100 X	25783	-0-	-6317	-0-	67	1	25716	2	Y	-0-					-0-
05	32085 X	28074	-0-	-4011	-0-	18	1	28056	2	Y	-0-					-0-
06	29790 X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

01	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-					-0-
02	38080 X	34246	-0-	-3834	-0-	34246	3			Y	-0-					-0-
03	42160 X	36647	-0-	-5513	-0-	85	1	36562	3	Y	-0-					-0-
04	39030 X	35191	-0-	-3839	-0-	548	1	34643	3	Y	-0-					-0-
05	39587 X	35543	-0-	-4044	-0-	35543	3			Y	-0-					-0-
06	37410 X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46686	X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	1	6	8	34
							178	9									
02	41188	X	37250	-0-	-3938	-0-	1831	1	35267	3	Y	138	133	1	5	8	34
							152	9									
03	44516	X	41271	-0-	-3245	-0-	1668	1	39447	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
04	42510	X	37545	-0-	-4965	-0-	436	1	36999	3	Y	100	96	1			36
							110	9									
05	43431	X	37741	-0-	-5690	-0-	1446	1	36144	3	Y	137	121	1			52
							151	9									
06	41220	X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1			23
							105	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

01	70339	X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-					-0-
02	52304	X	44338	-0-	-7966	-0-	44338	3			Y	-0-					-0-
03	56234	X	48639	-0-	-7595	-0-	112	1	48527	3	Y	-0-					-0-
04	53070	X	45858	-0-	-7212	-0-	714	1	45144	3	Y	-0-					-0-
05	51987	X	45748	-0-	-6239	-0-	45748	3			Y	-0-					-0-
06	49110	X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

01	39060	X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-					-0-
02	38808	X	33017	-0-	-5791	-0-	33017	3			N	-0-					-0-
03	42966	X	35200	-0-	-7766	-0-	81	1	35119	3	N	-0-					-0-
04	41580	X	33122	-0-	-8458	-0-	515	1	32607	3	N	-0-					-0-
05	40238	X	26215	-0-	-14023	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
06	36660	X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

01	62186	X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-					-0-
02	55524	X	45817	-0-	-9707	-0-	45817	3			Y	-0-					-0-
03	61473	X	54432	-0-	-7041	-0-	126	1	54306	3	Y	-0-					-0-
04	54240	X	47973	-0-	-6267	-0-	747	1	47226	3	Y	-0-					-0-
05	56048	X	46075	-0-	-9973	-0-	46075	3			Y	-0-					-0-
06	52680	X	41869	-0-	-10811	-0-	41869	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

01	38502	X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-					-0-
02	34328	X	31728	-0-	-2600	-0-	31728	3			Y	-0-					-0-
03	37572	X	34433	-0-	-3139	-0-	80	1	34353	3	Y	-0-					-0-
04	36000	X	32278	-0-	-3722	-0-	502	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	36301	X	29953	-0-	-6348	-0-	29953	3			Y	-0-					-0-
06	34560	X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	14495	-0-	-6523	-0-	665	1	13829	2	Y	1					34
						1	9									
02	18872 X	15625	-0-	-3247	-0-	241	1	15353	2	Y	28					62
						31	9									
03	20367 X	17929	-0-	-2438	-0-	31	1	17845	2	Y	48	90	1			20
						53	9									
04	19140 X	15229	-0-	-3911	-0-	258	1	14932	2	Y	35					55
						39	9									
05	18662 X	18622	-0-	-40	-0-	18559	2	63	9	Y	57	79	1			33
06	17340 X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2					35

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

01	53072 X	48818	-0-	-4254	-0-	96	1	48722	3	Y	-0-					-0-
02	46536 X	43137	-0-	-3399	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
03	51057 X	46940	-0-	-4117	-0-	109	1	46831	3	Y	-0-					-0-
04	49140 X	43828	-0-	-5312	-0-	682	1	43146	3	Y	-0-					-0-
05	49445 X	44629	-0-	-4816	-0-	44629	3			Y	-0-					-0-
06	47250 X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

01	73935 X	66005	-0-	-7930	-0-	129	1	65876	3	Y	-0-					-0-
02	66780 X	58665	-0-	-8115	-0-	58665	3			Y	-0-					-0-
03	72168 X	64264	-0-	-7904	-0-	149	1	64115	3	Y	-0-					-0-
04	69840 X	60419	-0-	-9421	-0-	940	1	59479	3	Y	-0-					-0-
05	68448 X	59349	-0-	-9099	-0-	59349	3			Y	-0-					-0-
06	63870 X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

01	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	81	1	41361	3	Y	-0-					-0-
02	47740 X	35381	-0-	-12359	-0-	35381	3			Y	-0-					-0-
03	52855 X	37274	-0-	-15581	-0-	86	1	37188	3	Y	-0-					-0-
04	46110 X	34295	-0-	-11815	-0-	534	1	33761	3	Y	-0-					-0-
05	44206 X	34172	-0-	-10034	-0-	34172	3			Y	-0-					-0-
06	40110 X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

01	52514 X	49716	-0-	-2798	-0-	97	1	49619	3	Y	-0-					-0-
02	48832 X	44421	-0-	-4411	-0-	44421	3			Y	-0-					-0-
03	54064 X	48405	-0-	-5659	-0-	112	1	48293	3	Y	-0-					-0-
04	48120 X	46180	-0-	-1940	-0-	719	1	45461	3	Y	-0-					-0-
05	49724 X	46294	-0-	-3430	-0-	46294	3			Y	-0-					-0-
06	48120 X	42850	-0-	-5270	-0-	42850	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

01	39215 X	36097	-0-	-3118	-0-	71	1	36026	3	Y	-0-					-0-
02	33712 X	32319	-0-	-1393	-0-	32319	3			Y	-0-					-0-
03	37324 X	34767	-0-	-2557	-0-	80	1	34687	3	Y	-0-					-0-
04	34920 X	32777	-0-	-2143	-0-	510	1	32267	3	Y	-0-					-0-
05	36084 X	32385	-0-	-3699	-0-	32385	3			Y	-0-					-0-
06	34920 X	30850	-0-	-4070	-0-	30850	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556 X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-					-0-
02	37156 X	32840	-0-	-4316	-0-	507	1	32333	2	N	-0-					-0-
03	41137 X	35278	-0-	-5859	-0-	61	1	35217	2	N	-0-					-0-
04	37380 X	33763	-0-	-3617	-0-	573	1	33190	2	N	-0-					-0-
05	37665 X	35158	-0-	-2507	-0-	35158	2			N	-0-					-0-
06	35550 X	33582	-0-	-1968	-0-	33582	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

01	61938 X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-					-0-
02	53144 X	48669	-0-	-4475	-0-	48669	3			Y	-0-					-0-
03	57567 X	54500	-0-	-3067	-0-	126	1	54374	3	Y	-0-					-0-
04	53370 X	49318	-0-	-4052	-0-	768	1	48550	3	Y	-0-					-0-
05	55149 X	46034	-0-	-9115	-0-	46034	3			Y	-0-					-0-
06	52740 X	45509	-0-	-7231	-0-	45509	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

01	78430 X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	67620 X	56960	-0-	-10660	-0-	56954	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	72974 X	61782	-0-	-11192	-0-	23	1	61759	3	Y	-0-					-0-
04	68880 X	59729	-0-	-9151	-0-	59729	3			Y	-0-					-0-
05	67797 X	59683	-0-	-8114	-0-	48	1	59635	3	Y	-0-					-0-
06	64140 X	59408	-0-	-4732	-0-	130	1	59278	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

01	61101 X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-					-0-
02	51492 X	49462	-0-	-2030	-0-	49462	3			Y	-0-					-0-
03	57009 X	55026	-0-	-1983	-0-	127	1	54899	3	Y	-0-					-0-
04	54810 X	51879	-0-	-2931	-0-	807	1	51072	3	Y	-0-					-0-
05	56048 X	39078	-0-	-16970	-0-	39078	3			Y	-0-					-0-
*06	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	54993	3			Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

01	33790 X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	29512 X	26110	-0-	-3402	-0-	1289	1	24820	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	31930 X	28045	-0-	-3885	-0-	1138	1	26907	3	N	-0-					-0-
04	30060 X	25984	-0-	-4076	-0-	302	1	25682	3	N	-0-					-0-
05	30442 X	26720	-0-	-3722	-0-	1028	1	25692	3	N	-0-					-0-
06	28620 X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20804	X	18540	-0-	-2264	-0-	18538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22661	X	19647	-0-	-3014	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18805	-0-	-2135	-0-	49	1	18756	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	18938	-0-	-2483	-0-	12	1	18926	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

01	30225	X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-					-0-
02	27300	X	20211	-0-	-7089	-0-	20211	3			Y	-0-					-0-
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	74	1	32071	3	Y	-0-					-0-
04	26760	X	25667	-0-	-1093	-0-	399	1	25268	3	Y	-0-					-0-
05	27652	X	24277	-0-	-3375	-0-	24277	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

01	44826	X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193	1			47
							218	9									
02	37772	X	33630	-0-	-4142	-0-	1654	1	31865	3	Y	101	85	1			63
							111	9									
03	40579	X	36293	-0-	-4286	-0-	1469	1	34734	3	Y	82	109	1			36
							90	9									
04	39270	X	34196	-0-	-5074	-0-	397	1	33735	3	Y	58	59	1			35
							64	9									
05	39866	X	34516	-0-	-5350	-0-	1324	1	33105	3	Y	79	68	1			46
							87	9									
06	36870	X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1			28
							73	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

01	73718	X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-					-0-
02	62160	X	53010	-0-	-9150	-0-	53010	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	56117	-0-	-9882	-0-	130	1	55987	3	N	-0-					-0-
04	61680	X	52807	-0-	-8873	-0-	822	1	51985	3	N	-0-					-0-
05	62527	X	50520	-0-	-12007	-0-	50520	3			N	-0-					-0-
06	58440	X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

01	44423	X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-					-0-
02	39704	X	34657	-0-	-5047	-0-	607	1	34050	3	Y	-0-					-0-
03	41912	X	36952	-0-	-4960	-0-	85	1	36867	3	Y	-0-					-0-
04	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	633	1	40057	3	Y	-0-					-0-
*05	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	3			Y	-0-					-0-
*06	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50189 X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1	42187	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	43596 X	38433	-0-	-5163	-0-	675	1	37758	3	Y	-0-					-0-
03	46097 X	41282	-0-	-4815	-0-	95	1	41187	3	Y	-0-					-0-
04	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	704	1	44509	3	Y	-0-					-0-
*05	46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	46100	3			Y	-0-					-0-
*06	45658 X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881 X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1	36519	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	36428 X	32165	-0-	-4263	-0-	526	1	31638	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	39277 X	34489	-0-	-4788	-0-	80	1	34409	3	Y	-0-					-0-
04	36720 X	36429	-0-	-291	-0-	567	1	35862	3	Y	-0-					-0-
05	37510 X	36569	-0-	-941	-0-	36569	3			Y	-0-					-0-
*06	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208 X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-					-0-
02	110376 X	101276	-0-	-9100	-0-	101276	3			N	-0-					-0-
03	122884 X	116033	-0-	-6851	-0-	268	1	115765	3	N	-0-					-0-
04	118920 X	107993	-0-	-10927	-0-	1681	1	106312	3	N	-0-					-0-
05	122884 X	108200	-0-	-14684	-0-	108200	3			N	-0-					-0-
06	112290 X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108097 X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-					-0-
02	87164 X	74262	-0-	-12902	-0-	74262	3			Y	-0-					-0-
03	90365 X	78624	-0-	-11741	-0-	182	1	78442	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	73009	-0-	73009	73009	1136	1	71873	3	Y	-0-					-0-
*05	145749 X	72740	-0-	-73009	-0-	72740	3			Y	-0-					-0-
06	83400 X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93465 X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-					-0-
02	84420 X	70170	-0-	-14250	-0-	70170	3			Y	-0-					-0-
03	87544 X	76613	-0-	-10931	-0-	177	1	76436	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	71837	-0-	71837	71837	1118	1	70719	3	Y	-0-					-0-
*05	141882 X	70045	-0-	-71837	-0-	70045	3			Y	-0-					-0-
06	79620 X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101680 X	94873	-0-	-6807	-0-	186	1	94687	3	Y	-0-					-0-
02	83188 X	80710	-0-	-2478	-0-	80710	3			Y	-0-					-0-
03	97619 X	87215	-0-	-10404	-0-	202	1	87013	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	81644	-0-	81644	81644	1271	1	80373	3	Y	-0-					-0-
*05	163302 X	81658	-0-	-81644	-0-	81658	3			Y	-0-					-0-
06	91800 X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	26	1	13262	3	Y	-0-			1
02	12992 X	11713	-0-	-1279	-0-	11713	3			Y	-0-			1
03	14384 X	12911	-0-	-1473	-0-	30	1	12881	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	12411	-0-	12411	12411	193	1	12218	3	Y	-0-			1
*05	24825 X	12414	-0-	-12411	-0-	12414	3			Y	-0-			1
06	12870 X	11598	-0-	-1272	-0-	11598	3			Y	-0-			1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

01	145826 X	145826	-0-	-0-	-0-	286	1	145540	3	Y	-0-			-0-
02	127140 X	127140	-0-	-0-	-0-	127140	3			Y	-0-			-0-
03	148800 X	136566	-0-	-12234	-0-	316	1	136250	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	127853	-0-	127853	127853	1990	1	125863	3	Y	-0-			-0-
*05	256747 X	128894	-0-	-127853	-0-	128894	3			Y	-0-			-0-
06	141120 X	119301	-0-	-21819	-0-	119301	3			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	58218 X	56298	-0-	-1920	-0-	110	1	56188	3	Y	-0-			-0-
02	52248 X	49222	-0-	-3026	-0-	49222	3			Y	-0-			-0-
03	56823 X	52623	-0-	-4200	-0-	122	1	52501	3	Y	-0-			-0-
04	54990 X	50243	-0-	-4747	-0-	782	1	49461	3	Y	-0-			-0-
05	56823 X	49630	-0-	-7193	-0-	49630	3			Y	-0-			-0-
06	54480 X	44106	-0-	-10374	-0-	44106	3			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

01	42005 X	39106	-0-	-2899	-0-	77	1	39029	3	Y	-0-			-0-
02	37380 X	35353	-0-	-2027	-0-	35353	3			Y	-0-			-0-
03	41385 X	36412	-0-	-4973	-0-	84	1	36328	3	Y	-0-			-0-
04	40050 X	34793	-0-	-5257	-0-	541	1	34252	3	Y	-0-			-0-
05	41385 X	35804	-0-	-5581	-0-	35804	3			Y	-0-			-0-
06	37890 X	33667	-0-	-4223	-0-	33667	3			Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

01	51863 X	42853	-0-	-9010	-0-	116	1	42736	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	45976 X	38419	-0-	-7557	-0-	38418	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	48918 X	42476	-0-	-6442	-0-	42476	2			Y	-0-			-0-
04	45060 X	40527	-0-	-4533	-0-	105	1	40422	2	Y	-0-			-0-
05	45012 X	41255	-0-	-3757	-0-	27	1	41228	2	Y	-0-			-0-
06	41460 X	39748	-0-	-1712	-0-	86	1	39662	2	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

01	50623 X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-			-0-
02	44968 X	38327	-0-	-6641	-0-	38326	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	46934 X	40886	-0-	-6048	-0-	40886	2			Y	-0-			-0-
04	43980 X	36487	-0-	-7493	-0-	94	1	36393	2	Y	-0-			-0-
05	40393 X	39815	-0-	-578	-0-	26	1	39789	2	Y	-0-			-0-
06	41070 X	36610	-0-	-4460	-0-	79	1	36531	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913 X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210	1			23
						199	9									
02	32480 X	29267	-0-	-3213	-0-	1436	1	27653	3	Y	162	152	1			33
						178	9									
03	34286 X	32199	-0-	-2087	-0-	1296	1	30638	3	Y	241	231	1			43
						265	9									
04	32880 X	31039	-0-	-1841	-0-	359	1	30470	3	Y	191	204	1			30
						210	9									
05	33976 X	31767	-0-	-2209	-0-	1211	1	30261	3	Y	268	269	1			29
						295	9									
06	31980 X	30868	-0-	-1112	-0-	548	1	30020	3	Y	273	270	1			32
						300	9									

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
01	36859 X	32791	-0-	-4068	-0-	856	1	31679	3	Y	233	254	1			26
						256	9									
02	32116 X	28990	-0-	-3126	-0-	1423	1	27400	3	Y	152	146	1			32
						167	9									
03	33852 X	31864	-0-	-1988	-0-	1283	1	30336	3	Y	223	213	1			42
						245	9									
04	32310 X	31564	-0-	-746	-0-	365	1	30980	3	Y	199	209	1			32
						219	9									
05	33387 X	32119	-0-	-1268	-0-	1227	1	30677	3	Y	195	205	1			22
						215	9									
06	31740 X	31437	-0-	-303	-0-	559	1	30608	3	Y	245	237	1			30
						270	9									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741 X	38598	-0-	-5143	-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250	1			27
						248	9									
02	38164 X	34369	-0-	-3795	-0-	1683	1	32411	3	Y	250	223	1			54
						275	9									
03	40486 X	37507	-0-	-2979	-0-	1512	1	35751	3	Y	222	228	1			48
						244	9									
04	38610 X	36132	-0-	-2478	-0-	418	1	35501	3	Y	194	207	1			35
						213	9									
05	39897 X	37171	-0-	-2726	-0-	1421	1	35508	3	Y	220	227	1			28
						242	9									
06	37350 X	35995	-0-	-1355	-0-	642	1	35158	3	Y	177	180	1			25
						195	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070 X	26775	-0-	-3295	-0-	699	1	25858	3	Y	198	224	1			24
						218	9									
02	26432 X	23488	-0-	-2944	-0-	1142	1	21995	3	Y	319	274	1			69
						351	9									
03	28024 X	25715	-0-	-2309	-0-	1034	1	24451	3	Y	209	226	1			52
						230	9									
04	26460 X	24861	-0-	-1599	-0-	287	1	24350	3	Y	204	215	1			41
						224	9									
05	27342 X	25532	-0-	-1810	-0-	974	1	24357	3	Y	183	194	1			30
						201	9									
06	25920 X	25099	-0-	-821	-0-	446	1	24436	3	Y	197	194	1			33
						217	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	36735	X	32839	-0-	-3896	-0-	858	1	31764	3	Y	197	220	1			24
							217	9									
02	31948	X	28863	-0-	-3085	-0-	1412	1	27196	3	Y	232	213	1			43
							255	9									
03	34224	X	31451	-0-	-2773	-0-	1267	1	29955	3	Y	208	214	1			37
							229	9									
04	32490	X	30590	-0-	-1900	-0-	353	1	29973	3	Y	240	244	1			33
							264	9									
05	33573	X	31396	-0-	-2177	-0-	1200	1	29992	3	Y	185	200	1			18
							204	9									
06	31770	X	30395	-0-	-1375	-0-	541	1	29602	3	Y	229	223	1			24
							252	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

01	59768	X	53105	-0-	-6663	-0-	1392	1	51518	3	Y	177	183	1			36
							195	9									
02	52192	X	46016	-0-	-6176	-0-	2264	1	43601	3	Y	137	142	1			31
							151	9									
03	56575	X	50763	-0-	-5812	-0-	2054	1	48568	3	Y	128	134	1			25
							141	9									
04	53430	X	46868	-0-	-6562	-0-	544	1	46191	3	Y	121	111	1			35
							133	9									
05	54467	X	48908	-0-	-5559	-0-	1876	1	46890	3	Y	129	119	1			45
							142	9									
06	51390	X	46850	-0-	-4540	-0-	839	1	45921	3	Y	82	113	1			14
							90	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

01	48484	X	40571	-0-	-7913	-0-	1062	1	39294	3	Y	195	216	1			43
							215	9									
02	41944	X	35737	-0-	-6207	-0-	1756	1	33828	3	Y	139	144	1			38
							153	9									
03	44919	X	38235	-0-	-6684	-0-	1545	1	36539	3	Y	137	143	1			32
							151	9									
04	42150	X	36149	-0-	-6001	-0-	419	1	35589	3	Y	128	118	1			42
							141	9									
05	42346	X	37466	-0-	-4880	-0-	1436	1	35897	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
06	39270	X	37065	-0-	-2205	-0-	663	1	36305	3	Y	88	116	1			20
							97	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

01	53506	X	38134	-0-	-15372	-0-	75	1	38059	3	Y	-0-					-0-
02	49924	X	23912	-0-	-26012	-0-	23912	3			Y	-0-					-0-
03	55273	X	41069	-0-	-14204	-0-	95	1	40974	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	33963	-0-	-19527	-0-	529	1	33434	3	Y	-0-					-0-
05	51863	X	28889	-0-	-22974	-0-	28889	3			Y	-0-					-0-
06	39750	X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058 X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
						101	9									
02	40768 X	35219	-0-	-5549	-0-	1734	1	33405	3	Y	73	79	1			14
						80	9									
03	43276 X	38929	-0-	-4347	-0-	1574	1	37226	3	Y	117	114	1			17
						129	9									
04	40650 X	36488	-0-	-4162	-0-	423	1	35926	3	Y	126	111	1			32
						139	9									
05	41943 X	36654	-0-	-5289	-0-	1409	1	35212	3	Y	30	47	1			15
						33	9									
06	39540 X	36564	-0-	-2976	-0-	655	1	35848	3	Y	55	64	1			6
						61	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

01	36208 X	31763	-0-	-4445	-0-	830	1	30714	3	Y	199	229	1			24
						219	9									
02	31836 X	27867	-0-	-3969	-0-	1361	1	26210	3	Y	269	240	1			53
						296	9									
03	33263 X	30457	-0-	-2806	-0-	1226	1	29001	3	Y	209	219	1			43
						230	9									
04	31350 X	29503	-0-	-1847	-0-	340	1	28915	3	Y	225	232	1			36
						248	9									
05	32395 X	30257	-0-	-2138	-0-	1156	1	28902	3	Y	181	196	1			21
						199	9									
06	30750 X	29623	-0-	-1127	-0-	528	1	28931	3	Y	149	152	1			18
						164	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

01	43121 X	41133	-0-	-1988	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
02	40348 X	35756	-0-	-4592	-0-	35756	3			Y	-0-					-0-
03	44671 X	38192	-0-	-6479	-0-	88	1	38104	3	Y	-0-					-0-
04	43230 X	35453	-0-	-7777	-0-	552	1	34901	3	Y	-0-					-0-
05	41354 X	35039	-0-	-6315	-0-	35039	3			Y	-0-					-0-
06	39810 X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

01	72571 X	61862	-0-	-10709	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
02	63532 X	53965	-0-	-9567	-0-	53965	3			Y	-0-					-0-
03	67456 X	58119	-0-	-9337	-0-	134	1	57985	3	Y	-0-					-0-
04	64050 X	54864	-0-	-9186	-0-	854	1	54010	3	Y	-0-					-0-
05	63860 X	56273	-0-	-7587	-0-	56273	3			Y	-0-					-0-
06	59880 X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

01	59985 X	55826	-0-	-4159	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
02	52500 X	51933	-0-	-567	-0-	51933	3			Y	-0-					-0-
03	56699 X	55498	-0-	-1201	-0-	128	1	55370	3	Y	-0-					-0-
04	54870 X	52402	-0-	-2468	-0-	816	1	51586	3	Y	-0-					-0-
05	55831 X	52329	-0-	-3502	-0-	52329	3			Y	-0-					-0-
06	55650 X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	30229	-0-	-4274	-0-	789	1	29187	3	Y	230	255	1	6	8	26
							253	9									
02	29428	X	26361	-0-	-3067	-0-	1288	1	24810	3	Y	239	213	1	5	8	47
							263	9									
03	31434	X	28601	-0-	-2833	-0-	1151	1	27207	3	Y	221	225	1			43
							243	9									
04	30420	X	27054	-0-	-3366	-0-	313	1	26570	3	Y	155	173	1			25
							171	9									
05	31434	X	28104	-0-	-3330	-0-	1073	1	26815	3	Y	196	200	1			21
							216	9									
06	29250	X	27551	-0-	-1699	-0-	490	1	26842	3	Y	199	196	1			24
							219	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

01	32457	X	28279	-0-	-4178	-0-	737	1	27283	3	Y	235	259	1			28
							259	9									
02	27860	X	24687	-0-	-3173	-0-	1207	1	23257	3	Y	203	184	1			47
							223	9									
03	29636	X	27107	-0-	-2529	-0-	1090	1	25777	3	Y	218	217	1			48
							240	9									
04	27720	X	25699	-0-	-2021	-0-	297	1	25217	3	Y	168	182	1			34
							185	9									
05	28644	X	26744	-0-	-1900	-0-	1022	1	25555	3	Y	152	161	1			25
							167	9									
06	27360	X	26201	-0-	-1159	-0-	467	1	25565	3	Y	154	152	1			27
							169	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

01	39897	X	34147	-0-	-5750	-0-	893	1	33025	3	Y	208	234	1			35
							229	9									
02	34160	X	30090	-0-	-4070	-0-	1472	1	28357	3	Y	237	213	1			59
							261	9									
03	35526	X	33183	-0-	-2343	-0-	1337	1	31615	3	Y	210	215	1			54
							231	9									
04	34380	X	31672	-0-	-2708	-0-	366	1	31086	3	Y	200	220	1			34
							220	9									
05	35526	X	23889	-0-	-11637	-0-	912	1	22798	3	Y	163	176	1			21
							179	9									
*06	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	611	1	33472	3	Y	128	131	1			18
							141	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

01	52824	X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-					-0-
02	44688	X	39210	-0-	-5478	-0-	39210	3			N	-0-					-0-
03	48360	X	42349	-0-	-6011	-0-	98	1	42251	3	N	-0-					-0-
04	45240	X	39836	-0-	-5404	-0-	620	1	39216	3	N	-0-					-0-
05	45477	X	39962	-0-	-5515	-0-	39962	3			N	-0-					-0-
06	43590	X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39990	X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1			48
							266	9									
02	34804	X	30645	-0-	-4159	-0-	4366	1	26119	3	Y	145	140	1	1	8	52
							160	9									
03	36239	X	33848	-0-	-2391	-0-	5000	1	28628	3	Y	200	194	1			58
							220	9									
04	35070	X	32417	-0-	-2653	-0-	3854	1	28329	3	Y	213	237	1			34
							234	9									
*05	36239	X	33280	-0-	-2959	-0-	1270	1	31753	3	Y	234	241	1			27
							257	9									
06	33540	X	32347	-0-	-1193	-0-	577	1	31573	3	Y	179	182	1			18
							197	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

01	61256	X	58418	-0-	-2838	-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1			17
							101	9									
02	53732	X	49960	-0-	-3772	-0-	2456	1	47306	3	Y	180	163	1	1	8	33
							198	9									
03	57629	X	51791	-0-	-5838	-0-	2095	1	49532	3	Y	149	156	1			26
							164	9									
04	56520	X	48712	-0-	-7808	-0-	566	1	48029	3	Y	106	103	1			29
							117	9									
05	58404	X	49963	-0-	-8441	-0-	1916	1	47902	3	Y	132	119	1			42
							145	9									
06	56520	X	48750	-0-	-7770	-0-	872	1	47766	3	Y	102	131	1			13
							112	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

01	43865	X	42763	-0-	-1102	-0-	84	1	42679	3	Y	-0-					-0-
02	42924	X	37354	-0-	-5570	-0-	37354	3			Y	-0-					-0-
03	47523	X	40151	-0-	-7372	-0-	93	1	40058	3	Y	-0-					-0-
04	45990	X	36794	-0-	-9196	-0-	573	1	36221	3	Y	-0-					-0-
05	43648	X	36742	-0-	-6906	-0-	36742	3			Y	-0-					-0-
06	41370	X	34584	-0-	-6786	-0-	34584	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

01	43152	X	32401	-0-	-10751	-0-	63	1	32338	3	Y	-0-					-0-
02	43092	X	41609	-0-	-1483	-0-	41609	3			Y	-0-					-0-
03	47709	X	41146	-0-	-6563	-0-	95	1	41051	3	Y	-0-					-0-
04	46170	X	37498	-0-	-8672	-0-	584	1	36914	3	Y	-0-					-0-
05	43772	X	37415	-0-	-6357	-0-	37415	3			Y	-0-					-0-
06	44580	X	35076	-0-	-9504	-0-	35076	3			Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

01	46376	X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	45164	X	41930	-0-	-3234	-0-	41928	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	50003	X	43116	-0-	-6887	-0-	100	1	43016	3	Y	-0-					-0-
04	48390	X	39667	-0-	-8723	-0-	617	1	39050	3	Y	-0-					-0-
05	46221	X	40014	-0-	-6207	-0-	40014	3			Y	-0-					-0-
06	44940	X	37304	-0-	-7636	-0-	37304	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68107 X	60454	-0-	-7653	-0-	118	1	60336	3	Y	-0-					-0-
02	58072 X	53398	-0-	-4674	-0-	53398	3			Y	-0-					-0-
03	63922 X	57489	-0-	-6433	-0-	133	1	57356	3	Y	-0-					-0-
04	61860 X	53743	-0-	-8117	-0-	836	1	52907	3	Y	-0-					-0-
05	62124 X	54944	-0-	-7180	-0-	54944	3			Y	-0-					-0-
06	58500 X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

01	40269 X	39008	-0-	-1261	-0-	76	1	38932	3	Y	-0-					-0-
02	36372 X	33653	-0-	-2719	-0-	33653	3			Y	-0-					-0-
03	40269 X	34902	-0-	-5367	-0-	81	1	34821	3	Y	-0-					-0-
04	38970 X	32223	-0-	-6747	-0-	501	1	31722	3	Y	-0-					-0-
05	40269 X	32755	-0-	-7514	-0-	32755	3			Y	-0-					-0-
06	37740 X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

01	62806 X	54387	-0-	-8419	-0-	106	1	54281	3	Y	-0-					-0-
02	54292 X	47899	-0-	-6393	-0-	47899	3			Y	-0-					-0-
03	58466 X	51810	-0-	-6656	-0-	120	1	51690	3	Y	-0-					-0-
04	54840 X	49118	-0-	-5722	-0-	764	1	48354	3	Y	-0-					-0-
05	55831 X	50097	-0-	-5734	-0-	50097	3			Y	-0-					-0-
06	52620 X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

01	67704 X	60841	-0-	-6863	-0-	119	1	60722	3	Y	-0-					-0-
02	59612 X	41461	-0-	-18151	-0-	41461	3			Y	-0-					-0-
03	65999 X	61323	-0-	-4676	-0-	142	1	61181	3	Y	-0-					-0-
04	62790 X	55025	-0-	-7765	-0-	856	1	54169	3	Y	-0-					-0-
05	63023 X	52825	-0-	-10198	-0-	52825	3			Y	-0-					-0-
06	59340 X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

01	71269 X	58410	-0-	-12859	-0-	114	1	58296	3	Y	-0-					-0-
02	60984 X	43559	-0-	-17425	-0-	43559	3			Y	-0-					-0-
03	64883 X	59237	-0-	-5646	-0-	137	1	59100	3	Y	-0-					-0-
04	59790 X	53258	-0-	-6532	-0-	829	1	52429	3	Y	-0-					-0-
05	59489 X	52688	-0-	-6801	-0-	52688	3			Y	-0-					-0-
06	57330 X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

01	68944 X	51844	-0-	-17100	-0-	102	1	51742	3	Y	-0-					-0-
02	62272 X	57664	-0-	-4608	-0-	57664	3			Y	-0-					-0-
03	64945 X	61127	-0-	-3818	-0-	141	1	60986	3	Y	-0-					-0-
04	62790 X	57276	-0-	-5514	-0-	891	1	56385	3	Y	-0-					-0-
05	64883 X	57700	-0-	-7183	-0-	57700	3			Y	-0-					-0-
06	61770 X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

01	79949 X	60895	-0-	-19054	-0-	119	1	60776	3	Y	-0-					-0-
02	64540 X	52880	-0-	-11660	-0-	52880	3			Y	-0-					-0-
03	69068 X	56727	-0-	-12341	-0-	131	1	56596	3	Y	-0-					-0-
04	64530 X	52505	-0-	-12025	-0-	817	1	51688	3	Y	-0-					-0-
05	60884 X	51242	-0-	-9642	-0-	51242	3			Y	-0-					-0-
06	58920 X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80662 X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-			-0-
02	76384 X	66718	-0-	-9666	-0-	66718	3			Y	-0-			-0-
03	84568 X	69761	-0-	-14807	-0-	161	1	69600	3	Y	-0-			-0-
04	81840 X	63863	-0-	-17977	-0-	994	1	62869	3	Y	-0-			-0-
05	80352 X	64139	-0-	-16213	-0-	64139	3			Y	-0-			-0-
06	75720 X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

01	63488 X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	262	1	51
						266	9							
02	56420 X	49537	-0-	-6883	-0-	2437	1	46940	3	Y	145	160	1	36
						160	9							
03	60140 X	53143	-0-	-6997	-0-	2150	1	50836	3	Y	143	151	1	28
						157	9							
04	56370 X	49157	-0-	-7213	-0-	570	1	48453	3	Y	122	113	1	37
						134	9							
05	58001 X	53074	-0-	-4927	-0-	2036	1	50893	3	Y	132	122	1	47
						145	9							
06	54570 X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1	30
						224	9							

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

01	60233 X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-			-0-
02	52080 X	46209	-0-	-5871	-0-	46209	3			N	-0-			-0-
03	57660 X	50305	-0-	-7355	-0-	116	1	50189	3	N	-0-			-0-
04	55260 X	46586	-0-	-8674	-0-	725	1	45861	3	N	-0-			-0-
05	54281 X	48607	-0-	-5674	-0-	48607	3			N	-0-			-0-
06	49500 X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

01	56358 X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-			-0-
02	45836 X	36863	-0-	-8973	-0-	36863	3			Y	-0-			-0-
03	46965 X	39955	-0-	-7010	-0-	92	1	39863	3	Y	-0-			-0-
04	43170 X	37773	-0-	-5397	-0-	588	1	37185	3	Y	-0-			-0-
05	41633 X	37887	-0-	-3746	-0-	37887	3			Y	-0-			-0-
06	40140 X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-			-0-
02	46732 X	41494	-0-	-5238	-0-	41494	3			Y	-0-			-0-
03	51739 X	45489	-0-	-6250	-0-	105	1	45384	3	Y	-0-			-0-
04	50070 X	42267	-0-	-7803	-0-	658	1	41609	3	Y	-0-			-0-
05	51739 X	42686	-0-	-9053	-0-	42686	3			Y	-0-			-0-
06	47040 X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878 X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1	33724	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	38052 X	27096	-0-	-10956	-0-	27095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40331 X	27538	-0-	-12793	-0-	64	1	27474	3	N	-0-					-0-
04	34110 X	24997	-0-	-9113	-0-	389	1	24608	3	N	-0-					-0-
05	34317 X	24225	-0-	-10092	-0-	24225	3			N	-0-					-0-
06	32700 X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	14B2 EXT	228743	-0-	228743	302512	529	1	228214	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	183986	-0-	183986	486498	2863	1	181123	3	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	167533	-0-	167533	654031	167533	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	141020	-0-	141020	795051	141020	3			N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

01	52018 X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-					-0-
02	46788 X	42033	-0-	-4755	-0-	42033	3			Y	-0-					-0-
03	49290 X	46154	-0-	-3136	-0-	107	1	46047	3	Y	-0-					-0-
04	47700 X	43580	-0-	-4120	-0-	678	1	42902	3	Y	-0-					-0-
05	49290 X	44366	-0-	-4924	-0-	44366	3			Y	-0-					-0-
06	45030 X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

01	53506 X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-					-0-
02	46676 X	46182	-0-	-494	-0-	46182	3			Y	-0-					-0-
03	50840 X	49749	-0-	-1091	-0-	115	1	49634	3	Y	-0-					-0-
04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	741	1	46882	3	Y	-0-					-0-
05	49848 X	42753	-0-	-7095	-0-	42753	3			Y	-0-					-0-
06	49470 X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

01	98580 X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-					-0-
02	85120 X	68224	-0-	-16896	-0-	68224	3			Y	-0-					-0-
03	90303 X	80055	-0-	-10248	-0-	185	1	79870	3	Y	-0-					-0-
04	84570 X	75451	-0-	-9119	-0-	1174	1	74277	3	Y	-0-					-0-
05	84909 X	76097	-0-	-8812	-0-	76097	3			Y	-0-					-0-
06	77880 X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

01	64449 X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-					-0-
02	55860 X	47841	-0-	-8019	-0-	837	1	47004	3	Y	-0-					-0-
03	58590 X	48730	-0-	-9860	-0-	113	1	48617	3	Y	-0-					-0-
04	54300 X	53658	-0-	-642	-0-	835	1	52823	3	Y	-0-					-0-
05	53909 X	53119	-0-	-790	-0-	53119	3			Y	-0-					-0-
*06	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75671 X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-					-0-
02	66192 X	56911	-0-	-9281	-0-	1008	1	55903	3	Y	-0-					-0-
03	69192 X	59669	-0-	-9523	-0-	138	1	59531	3	Y	-0-					-0-
04	65160 X	61352	-0-	-3808	-0-	955	1	60397	3	Y	-0-					-0-
05	64418 X	61989	-0-	-2429	-0-	61989	3			Y	-0-					-0-
*06	62875 X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

01	70060 X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-					-0-
02	61012 X	52404	-0-	-8608	-0-	52404	3			N	-0-					-0-
03	64914 X	54907	-0-	-10007	-0-	127	1	54780	3	N	-0-					-0-
04	60900 X	53419	-0-	-7481	-0-	831	1	52588	3	N	-0-					-0-
05	62372 X	52578	-0-	-9794	-0-	52578	3			N	-0-					-0-
06	58920 X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

01	93093 X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-					-0-
02	83160 X	72336	-0-	-10824	-0-	1264	1	71072	3	Y	-0-					-0-
03	88939 X	75242	-0-	-13697	-0-	174	1	75068	3	Y	-0-					-0-
04	82920 X	82693	-0-	-227	-0-	1287	1	81406	3	Y	-0-					-0-
05	82739 X	81667	-0-	-1072	-0-	81667	3			Y	-0-					-0-
06	79050 X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

01	55366 X	49281	-0-	-6085	-0-	1289	1	47687	3	Y	277	295	1			43
						305	9									
02	48468 X	43323	-0-	-5145	-0-	2131	1	41048	3	Y	131	136	1			38
						144	9									
03	51615 X	47471	-0-	-4144	-0-	1915	1	45296	3	Y	236	223	1			51
						260	9									
04	48660 X	45288	-0-	-3372	-0-	525	1	44556	3	Y	188	211	1			28
						207	9									
05	50065 X	34364	-0-	-15701	-0-	1315	1	32876	3	Y	157	170	1			15
						173	9									
06	47700 X	38960	-0-	-8740	-0-	698	1	38229	3	Y	30	44	1			1
						33	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

01	41385 X	36189	-0-	-5196	-0-	946	1	34999	3	Y	222	248	1			33
						244	9									
02	35420 X	30376	-0-	-5044	-0-	1490	1	28706	3	Y	164	155	1	1	8	41
						180	9									
03	36952 X	34404	-0-	-2548	-0-	1387	1	32802	3	Y	195	192	1			44
						215	9									
04	35730 X	32567	-0-	-3163	-0-	377	1	31977	3	Y	194	210	1			28
						213	9									
05	36921 X	24297	-0-	-12624	-0-	929	1	23211	3	Y	143	158	1			13
						157	9									
06	35010 X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323 X	37008	-0-	-4315	-0-	967	1	35793	3	Y	225	251	1			39
						248	9									
02	35336 X	32993	-0-	-2343	-0-	1616	1	31128	3	Y	226	207	1			58
						249	9									
03	38502 X	35875	-0-	-2627	-0-	1446	1	34205	3	Y	204	209	1			53
						224	9									
04	36720 X	34866	-0-	-1854	-0-	403	1	34237	3	Y	205	225	1			33
						226	9									
*05	37944 X	25971	-0-	-11973	-0-	993	1	24829	3	Y	135	151	1			17
						149	9									
*06	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	143	1			24
						158	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

01	89497 X	82937	-0-	-6560	-0-	162	1	82775	3	N	-0-					-0-
02	80976 X	74268	-0-	-6708	-0-	74268	3			N	-0-					-0-
03	89652 X	80559	-0-	-9093	-0-	186	1	80373	3	N	-0-					-0-
04	83370 X	76963	-0-	-6407	-0-	1198	1	75765	3	N	-0-					-0-
05	85281 X	76394	-0-	-8887	-0-	76394	3			N	-0-					-0-
06	80250 X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

01	57908 X	56911	-0-	-997	-0-	111	1	56800	3	Y	-0-					-0-
02	61068 X	38230	-0-	-22838	-0-	38230	3			Y	-0-					-0-
03	67611 X	64554	-0-	-3057	-0-	149	1	64405	3	Y	-0-					-0-
04	60120 X	56471	-0-	-3649	-0-	879	1	55592	3	Y	-0-					-0-
05	60729 X	53702	-0-	-7027	-0-	53702	3			Y	-0-					-0-
06	62460 X	49576	-0-	-12884	-0-	49576	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

01	34968 X	30779	-0-	-4189	-0-	810	1	29969	3	Y	-0-					-0-
02	30716 X	26583	-0-	-4133	-0-	480	1	26103	3	Y	-0-					-0-
03	32767 X	27884	-0-	-4883	-0-	64	1	27820	3	Y	-0-					-0-
04	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	507	1	32069	3	Y	-0-					-0-
*05	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	32030	3			Y	-0-					-0-
*06	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	32255	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

01	36611 X	33600	-0-	-3011	-0-	884	1	32716	3	Y	-0-					-0-
02	33068 X	29529	-0-	-3539	-0-	521	1	29008	3	Y	-0-					-0-
03	35619 X	31703	-0-	-3916	-0-	73	1	31630	3	Y	-0-					-0-
04	33270 X	29058	-0-	-4212	-0-	452	1	28606	3	Y	-0-					-0-
05	34379 X	29280	-0-	-5099	-0-	29280	3			Y	-0-					-0-
06	32520 X	27425	-0-	-5095	-0-	27425	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750 X	35626	-0-	-3124	-0-	937	1	34686	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	33012 X	31326	-0-	-1686	-0-	557	1	30767	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	36549 X	32798	-0-	-3751	-0-	76	1	32722	3	Y	-0-					-0-
04	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	558	1	35280	3	Y	-0-					-0-
*05	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3			Y	-0-					-0-
*06	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	34692	3			Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

01	100678 X	100678	-0-	-0-	-0-	197	1	100481	3	Y	-0-					-0-
02	96040 X	80718	-0-	-15322	-0-	80718	3			Y	-0-					-0-
03	120311 X	65744	-0-	-54567	-0-	152	1	65592	3	Y	-0-					-0-
04	116430 X	100343	-0-	-16087	-0-	1562	1	98781	3	Y	-0-					-0-
05	120311 X	86448	-0-	-33863	-0-	86448	3			Y	-0-					-0-
06	97440 X	86565	-0-	-10875	-0-	86565	3			Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

01	90297 X	90297	-0-	-0-	-0-	177	1	90120	3	Y	-0-					-0-
02	86417 X	86417	-0-	-0-	-0-	86417	3			Y	-0-					-0-
03	88857 X	88857	-0-	-0-	-0-	205	1	88652	3	Y	-0-					-0-
04	87390 X	81178	-0-	-6212	-0-	1263	1	79915	3	Y	-0-					-0-
05	90303 X	80570	-0-	-9733	-0-	80570	3			Y	-0-					-0-
06	88230 X	74771	-0-	-13459	-0-	74771	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
02	39359 X	39359	-0-	-0-	-0-	39359	3			Y	-0-					-0-
03	46190 X	42582	-0-	-3608	-0-	16	1	42566	3	Y	-0-					-0-
04	44700 X	41196	-0-	-3504	-0-	41196	3			Y	-0-					-0-
05	46190 X	41632	-0-	-4558	-0-	33	1	41599	3	Y	-0-					-0-
06	43740 X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

01	117986 X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1	100949	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	103488 X	92052	-0-	-11436	-0-	1623	1	90428	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	110825 X	97737	-0-	-13088	-0-	226	1	97511	3	Y	-0-					-0-
04	103770 X	97976	-0-	-5794	-0-	1525	1	96451	3	Y	-0-					-0-
05	103664 X	100275	-0-	-3389	-0-	100275	3			Y	-0-					-0-
06	100320 X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

01	86087 X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1	70772	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	75292 X	63832	-0-	-11460	-0-	1135	1	62696	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	79763 X	67406	-0-	-12357	-0-	156	1	67250	3	Y	-0-					-0-
04	72120 X	69686	-0-	-2434	-0-	1085	1	68601	3	Y	-0-					-0-
05	74524 X	70521	-0-	-4003	-0-	70521	3			Y	-0-					-0-
06	70350 X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98673	X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1	67650	3	Y	-0-					-0-
02	83272	X	55084	-0-	-28188	-0-	55084	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	53695	-0-	-37476	-0-	124	1	53571	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54417	-0-	54417	54417	847	1	53570	3	Y	-0-					-0-
*05	108440	X	54023	-0-	-54417	-0-	54023	3			Y	-0-					-0-
06	65610	X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97464	X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1	72171	3	Y	-0-					-0-
02	81172	X	57816	-0-	-23356	-0-	57816	3			Y	-0-					-0-
03	85343	X	57687	-0-	-27656	-0-	133	1	57554	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61073	-0-	61073	61073	950	1	60123	3	Y	-0-					-0-
*05	119605	X	58532	-0-	-61073	-0-	58532	3			Y	-0-					-0-
06	69990	X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105059	X	78368	-0-	-26691	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-					-0-
02	86800	X	64613	-0-	-22187	-0-	64613	3			Y	-0-					-0-
03	92628	X	66367	-0-	-26261	-0-	153	1	66214	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		66018	-0-	66018	66018	1027	1	64991	3	Y	-0-					-0-
*05	132098	X	66080	-0-	-66018	-0-	66080	3			Y	-0-					-0-
06	75840	X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	47280	-0-	-4893	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-					-0-
02	45892	X	41257	-0-	-4635	-0-	727	1	40530	3	Y	-0-					-0-
03	50809	X	43388	-0-	-7421	-0-	100	1	43288	3	Y	-0-					-0-
04	48950	X	48950	-0-	-0-	-0-	762	1	48188	3	Y	-0-					-0-
*05	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	3			Y	-0-					-0-
*06	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-					-0-
02	53144	X	44255	-0-	-8889	-0-	778	1	43477	3	Y	-0-					-0-
03	58838	X	47728	-0-	-11110	-0-	110	1	47618	3	Y	-0-					-0-
04	50550	X	48278	-0-	-2272	-0-	751	1	47527	3	Y	-0-					-0-
05	49724	X	49132	-0-	-592	-0-	49132	3			Y	-0-					-0-
06	48120	X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	45634	-0-	-13855	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-					-0-
02	71008	X	51843	-0-	-19165	-0-	990	1	50853	3	Y	-0-					-0-
03	78616	X	49969	-0-	-28647	-0-	116	1	49853	3	Y	-0-					-0-
04	58320	X	52187	-0-	-6133	-0-	812	1	51375	3	Y	-0-					-0-
*05	51489	X	51489	-0-	-0-	-0-	51489	3			Y	-0-					-0-
06	55560	X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0	W	211537	-0-	211537	265541	489	1	211048	3	N	-0-					-0-
04	0	W	169913	-0-	169913	435454	2644	1	167269	3	N	-0-					-0-
*05	0	W	144920	-0-	144920	580374	144920	3			N	-0-					-0-
06	0	W	115340	-0-	115340	695714	115340	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	248706 X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR	151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	N	-0-					-0-
*05	276454 X	125033	-0-	-151421	-0-	125033	3			N	-0-					-0-
06	187980 X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	60488	-0-	60488	60488	60462	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	280990 X	220502	-0-	-60488	-0-	510	1	219992	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR	174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	N	-0-					-0-
*05	328531 X	153883	-0-	-174648	-0-	153883	3			N	-0-					-0-
06	217530 X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178901 X	144429	-0-	-34472	-0-	283	1	144146	3	Y	-0-					-0-
02	165004 X	120954	-0-	-44050	-0-	120954	3			Y	-0-					-0-
03	182683 X	127350	-0-	-55333	-0-	294	1	127056	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	124894	-0-	124894	124894	1944	1	122950	3	Y	-0-					-0-
*05	246570 X	121676	-0-	-124894	-0-	121676	3			Y	-0-					-0-
*06	110316 X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 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
01	189813 X	161372	-0-	-28441	-0-	316	1	161056	3	Y	-0-					-0-
02	178640 X	136876	-0-	-41764	-0-	136876	3			Y	-0-					-0-
03	197780 X	143455	-0-	-54325	-0-	332	1	143123	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	139764	-0-	139764	139764	2175	1	137589	3	Y	-0-					-0-
*05	279029 X	139265	-0-	-139764	-0-	139265	3			Y	-0-					-0-
*06	128914 X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 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
01	106082 X	93449	-0-	-12633	-0-	2459	1	90990	3	Y	-0-					-0-
02	95228 X	81981	-0-	-13247	-0-	1454	1	80527	3	Y	-0-					-0-
03	105431 X	87383	-0-	-18048	-0-	202	1	87181	3	Y	-0-					-0-
04	95670 X	84797	-0-	-10873	-0-	1320	1	83477	3	Y	-0-					-0-
05	95325 X	85255	-0-	-10070	-0-	85255	3			Y	-0-					-0-
06	90420 X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143654 X	105500	-0-	-38154	-0-	5909	1	99583	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	129752 X	85883	-0-	-43869	-0-	4950	1	80931	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	137113 X	109963	-0-	-27150	-0-	10424	1	99539	3	Y	-0-					-0-
04	120390 X	104851	-0-	-15539	-0-	4742	1	100109	3	Y	-0-					-0-
05	114049 X	94162	-0-	-19887	-0-	5485	1	88677	3	Y	-0-					-0-
06	106410 X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	93930	X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1	62001	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	77308	X	54455	-0-	-22853	-0-	54454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	78461	X	57973	-0-	-20488	-0-	1960	1	56013	3	N	-0-					-0-
04	71970	X	52584	-0-	-19386	-0-	1169	1	51415	3	N	-0-					-0-
05	69843	X	55999	-0-	-13844	-0-	2154	1	53845	3	N	-0-					-0-
06	62220	X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

01	195021	X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-					-0-
02	176512	X	136758	-0-	-39754	-0-	136758	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	141031	-0-	-54393	-0-	326	1	140705	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		132069	-0-	132069	132069	2055	1	130014	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131018	-0-	131018	263087	131018	3			Y	-0-					-0-
*06	384493	X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

01	99076	X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-					-0-
02	83132	X	67317	-0-	-15815	-0-	67317	3			Y	-0-					-0-
03	87637	X	72158	-0-	-15479	-0-	167	1	71991	3	Y	-0-					-0-
04	81510	X	67347	-0-	-14163	-0-	1048	1	66299	3	Y	-0-					-0-
05	82150	X	68831	-0-	-13319	-0-	68831	3			Y	-0-					-0-
06	77010	X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	485	-0-	-1075	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	821	-0-	-791	-0-	1	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	1410	X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

01	188046	X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-					-0-
02	159936	X	129405	-0-	-30531	-0-	129405	3			Y	-0-					-0-
03	172949	X	132386	-0-	-40563	-0-	306	1	132080	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		126288	-0-	126288	126288	1965	1	124323	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		121845	-0-	121845	248133	121845	3			Y	-0-					-0-
*06	359407	X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

01	95998	X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	3			Y	-0-					-0-
02	82757	X	82757	-0-	-0-	-0-	82757	3			Y	-0-					-0-
03	90773	X	90773	-0-	-0-	-0-	33	1	90740	3	Y	-0-					-0-
04	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	85677	3			Y	-0-					-0-
*05	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	68	1	85328	3	Y	-0-					-0-
*06	87511	X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113398 X	85424	-0-	-27974	-0-	4785	1	80639	3	Y	-0-					-0-
02	102424 X	75788	-0-	-26636	-0-	4368	1	71420	3	Y	-0-					-0-
03	110391 X	78973	-0-	-31418	-0-	7486	1	71487	3	Y	-0-					-0-
04	97470 X	77463	-0-	-20007	-0-	3503	1	73960	3	Y	-0-					-0-
05	94891 X	66510	-0-	-28381	-0-	3875	1	62635	3	Y	-0-					-0-
06	82680 X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

01	66061 X	61473	-0-	-4588	-0-	3443	1	58022	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	64652 X	52835	-0-	-11817	-0-	3045	1	49787	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	71579 X	55020	-0-	-16559	-0-	5216	1	49804	3	Y	-0-					-0-
04	69270 X	53839	-0-	-15431	-0-	2435	1	51404	3	Y	-0-					-0-
05	63891 X	52714	-0-	-11177	-0-	3071	1	49643	3	Y	-0-					-0-
06	59490 X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

01	52657 X	52657	-0-	-0-	-0-	2950	1	49707	3	Y	-0-					-0-
02	53256 X	46458	-0-	-6798	-0-	2678	1	43780	3	Y	-0-					-0-
03	58962 X	45411	-0-	-13551	-0-	4305	1	41106	3	Y	-0-					-0-
04	57060 X	44901	-0-	-12159	-0-	2031	1	42870	3	Y	-0-					-0-
05	56854 X	43254	-0-	-13600	-0-	2520	1	40734	3	Y	-0-					-0-
06	50970 X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

01	44175 X	38239	-0-	-5936	-0-	2142	1	36097	3	Y	-0-					-0-
02	38136 X	33289	-0-	-4847	-0-	1919	1	31370	3	Y	-0-					-0-
03	42222 X	34347	-0-	-7875	-0-	3256	1	31091	3	Y	-0-					-0-
04	40860 X	33414	-0-	-7446	-0-	1511	1	31903	3	Y	-0-					-0-
05	39897 X	33409	-0-	-6488	-0-	1946	1	31463	3	Y	-0-					-0-
06	37020 X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

01	66588 X	49728	-0-	-16860	-0-	2785	1	46943	3	Y	-0-					4
02	55860 X	46020	-0-	-9840	-0-	2652	1	43368	3	Y	-0-					4
03	58838 X	47221	-0-	-11617	-0-	4476	1	42745	3	Y	-0-					4
04	56940 X	48739	-0-	-8201	-0-	2204	1	46535	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	54219 X	48326	-0-	-5893	-0-	2815	1	45511	3	Y	-0-					-0-
06	49320 X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

01	123287 X	106981	-0-	-16306	-0-	209	1	106772	3	Y	-0-					-0-
02	100016 X	89875	-0-	-10141	-0-	89875	3			Y	-0-					-0-
03	106206 X	92488	-0-	-13718	-0-	214	1	92274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	84729	-0-	84729	84729	1319	1	83410	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84794	-0-	84794	169523	84794	3			Y	-0-					-0-
*06	247788 X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	41445	-0-	-6450	-0-	1091	1	40354	3	Y	-0-					-0-
02	45556	X	35956	-0-	-9600	-0-	1775	1	34181	3	Y	-0-					-0-
03	50437	X	38587	-0-	-11850	-0-	1566	1	37021	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36628	-0-	36628	36628	426	1	36202	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36346	-0-	36346	72974	1398	1	34948	3	Y	-0-					-0-
*06	100021	X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

01	43152	X	41775	-0-	-1377	-0-	1099	1	40676	3	Y	-0-					-0-
02	40936	X	36696	-0-	-4240	-0-	1811	1	34885	3	Y	-0-					-0-
03	45322	X	39624	-0-	-5698	-0-	1608	1	38016	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37480	-0-	37480	37480	436	1	37044	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37813	-0-	37813	75293	1455	1	36358	3	Y	-0-					-0-
*06	106678	X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

01	62217	X	52374	-0-	-9843	-0-	1378	1	50996	3	Y	-0-					-0-
02	53816	X	45403	-0-	-8413	-0-	798	1	44605	3	Y	-0-					-0-
03	56265	X	47499	-0-	-8766	-0-	110	1	47389	3	Y	-0-					-0-
04	52950	X	51909	-0-	-1041	-0-	808	1	51101	3	Y	-0-					-0-
05	52421	X	52137	-0-	-284	-0-	52137	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

01	51739	X	37965	-0-	-13774	-0-	2127	1	35838	3	Y	-0-					6
02	43400	X	35249	-0-	-8151	-0-	2031	1	33218	3	Y	-0-					6
03	45167	X	36848	-0-	-8319	-0-	3493	1	33355	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		18774	-0-	18774	18774	849	1	17925	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10		38163	-0-	38163	56937	2223	1	35940	3	Y	-0-					-0-
*06	90944	X	34007	-0-	-56937	-0-	1614	1	32393	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

01	55800	X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	46984	X	38089	-0-	-8895	-0-	2195	1	35894	3	Y	-0-					13
03	48794	X	40138	-0-	-8656	-0-	3805	1	36333	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		20608	-0-	20608	20608	932	1	19676	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	DLQ G-10		46663	-0-	46663	67271	2718	1	43945	3	Y	-0-					-0-
*06	107272	X	40001	-0-	-67271	-0-	1899	1	38102	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

01	69502	X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-					3
02	58296	X	51196	-0-	-7100	-0-	2951	1	48245	3	Y	-0-					3
03	63178	X	52762	-0-	-10416	-0-	5002	1	47760	3	Y	-0-					3
04	58800	X	49626	-0-	-9174	-0-	2244	1	47382	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	57598	X	50995	-0-	-6603	-0-	2971	1	48024	3	Y	-0-					-0-
06	55740	X	48081	-0-	-7659	-0-	2283	1	45798	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86862 X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7	8			4
						10	9									
02	74060 X	65624	-0-	-8436	-0-	3782	1	61832	3	Y	9	9	1			4
						10	9									
03	78213 X	68526	-0-	-9687	-0-	6496	1	62030	3	Y	-0-					4
04	74970 X	60061	-0-	-14909	-0-	2716	1	57345	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	74617 X	66148	-0-	-8469	-0-	3853	1	62295	3	Y	-0-					-0-
06	70320 X	61468	-0-	-8852	-0-	2918	1	58550	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

01	59489 X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-					-0-
02	51268 X	41474	-0-	-9794	-0-	733	1	40741	3	Y	-0-					-0-
03	53382 X	43553	-0-	-9829	-0-	101	1	43452	3	Y	-0-					-0-
04	49767 X	49767	-0-	-0-	-0-	775	1	48992	3	Y	-0-					-0-
*05	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	49550	3			Y	-0-					-0-
06	46500 X	45833	-0-	-667	-0-	45833	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

01	143499 X	131833	-0-	-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-					-0-
02	129360 X	114351	-0-	-15009	-0-	114351	3			Y	-0-					-0-
03	143220 X	119016	-0-	-24204	-0-	275	1	118741	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	110467	-0-	110467	110467	1719	1	108748	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114964	-0-	114964	225431	114964	3			Y	-0-					-0-
*06	332945 X	107514	-0-	-225431	-0-	107514	3			Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

01	81287 X	81287	-0-	-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-					-0-
02	66948 X	66313	-0-	-635	-0-	3822	1	62491	3	Y	-0-					-0-
03	70959 X	61140	-0-	-9819	-0-	5796	1	55344	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	57859	-0-	57859	57859	2617	1	55242	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54370	-0-	54370	112229	3167	1	51203	3	Y	-0-					-0-
*06	161964 X	49735	-0-	-112229	-0-	2361	1	47374	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

01	156984 X	140845	-0-	-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-					-0-
02	137620 X	118744	-0-	-18876	-0-	118744	3			Y	-0-					-0-
03	143964 X	124125	-0-	-19839	-0-	287	1	123838	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	104150	-0-	104150	104150	1621	1	102529	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	105993	-0-	105993	210143	105993	3			Y	-0-					-0-
*06	309366 X	99223	-0-	-210143	-0-	99223	3			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

01	188604 X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1	126054	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	154168 X	107551	-0-	-46617	-0-	107549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	156674 X	112332	-0-	-44342	-0-	112332	2			N	-0-					-0-
04	140190 X	102253	-0-	-37937	-0-	264	1	101989	2	N	-0-					-0-
05	135160 X	100247	-0-	-34913	-0-	66	1	100181	2	N	-0-					-0-
06	122310 X	91957	-0-	-30353	-0-	198	1	91759	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184543 X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-			-0-
02	161700 X	120313	-0-	-41387	-0-	6934	1	113379	3	Y	-0-			-0-
03	167152 X	119126	-0-	-48026	-0-	11293	1	107833	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	121432	-0-	121432	121432	5492	1	115940	3	Y	-0-			-0-
*05	259299 X	137867	-0-	-121432	-0-	8031	1	129836	3	Y	-0-			-0-
*06	123338 X	123338	-0-	-0-	-0-	5855	1	117483	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

01	198152 X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-			-0-
02	167132 X	134819	-0-	-32313	-0-	6654	1	128165	3	Y	-0-			-0-
03	163649 X	139959	-0-	-23690	-0-	5678	1	134281	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	132142	-0-	132142	132142	1538	1	130604	3	Y	-0-			-0-
*05	262136 X	129994	-0-	-132142	-0-	5001	1	124993	3	Y	-0-			-0-
*06	118712 X	118712	-0-	-0-	-0-	2129	1	116582	3	Y	1			1
						1	9							

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

01	109802 X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-			-0-
02	85932 X	44939	-0-	-40993	-0-	2218	1	42721	3	Y	-0-			-0-
03	95139 X	56911	-0-	-38228	-0-	2309	1	54602	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55340	-0-	55340	55340	644	1	54696	3	Y	-0-			-0-
*05	109225 X	53885	-0-	-55340	-0-	2073	1	51812	3	Y	-0-			-0-
*06	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	893	1	48909	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

01	136772 X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-			-0-
02	112476 X	51609	-0-	-60867	-0-	2547	1	49062	3	Y	-0-			-0-
03	124062 X	92489	-0-	-31573	-0-	3752	1	88737	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	96526	-0-	96526	96526	1123	1	95403	3	Y	-0-			-0-
*05	187773 X	91247	-0-	-96526	-0-	3510	1	87737	3	Y	-0-			-0-
*06	81643 X	81643	-0-	-0-	-0-	1464	1	80179	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

01	269173 X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-			-0-
02	235872 X	208338	-0-	-27534	-0-	208338	3			Y	-0-			-0-
03	262922 X	262922	-0-	-0-	-0-	608	1	262314	3	Y	-0-			-0-
04	237330 X	237025	-0-	-305	-0-	3689	1	233336	3	Y	-0-			-0-
*05	234598 X	234598	-0-	-0-	-0-	234598	3			Y	-0-			-0-
06	254430 X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

01	93837 X	57355	-0-	-36482	-0-	112	1	57243	3	Y	-0-			-0-
02	73892 X	48296	-0-	-25596	-0-	48296	3			Y	-0-			-0-
03	74090 X	49617	-0-	-24473	-0-	115	1	49502	3	Y	-0-			-0-
04	65310 X	46518	-0-	-18792	-0-	724	1	45794	3	Y	-0-			-0-
05	61566 X	45530	-0-	-16036	-0-	45530	3			Y	-0-			-0-
06	55500 X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83359 X	52006	-0-	-31353	-0-	102	1	51904	3	Y	-0-			-0-
02	65660 X	43577	-0-	-22083	-0-	43577	3			Y	-0-			-0-
03	65038 X	44895	-0-	-20143	-0-	104	1	44791	3	Y	-0-			-0-
04	57210 X	42235	-0-	-14975	-0-	657	1	41578	3	Y	-0-			-0-
05	54064 X	41173	-0-	-12891	-0-	41173	3			Y	-0-			-0-
06	50340 X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

01	106454 X	63887	-0-	-42567	-0-	1681	1	62206	3	Y	-0-			-0-
02	85232 X	53800	-0-	-31432	-0-	958	1	52842	3	Y	-0-			-0-
03	82646 X	55121	-0-	-27525	-0-	127	1	54994	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57596	-0-	57596	57596	896	1	56700	3	Y	-0-			-0-
*05	112967 X	55371	-0-	-57596	-0-	55371	3			Y	-0-			-0-
*06	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

01	127007 X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-			-0-
02	112504 X	78191	-0-	-34313	-0-	1397	1	76794	3	Y	-0-			-0-
03	124558 X	80757	-0-	-43801	-0-	187	1	80570	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	76619	-0-	76619	76619	1192	1	75427	3	Y	-0-			-0-
*05	151948 X	75329	-0-	-76619	-0-	75329	3			Y	-0-			-0-
*06	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

01	123535 X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-			-0-
02	107464 X	76602	-0-	-30862	-0-	1361	1	75241	3	Y	-0-			-0-
03	118978 X	79531	-0-	-39447	-0-	184	1	79347	3	Y	-0-			-0-
04	98940 X	75587	-0-	-23353	-0-	1176	1	74411	3	Y	-0-			-0-
05	93713 X	74776	-0-	-18937	-0-	74776	3			Y	-0-			-0-
06	86520 X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

01	73036 X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-			-0-
02	58660 X	39482	-0-	-19178	-0-	718	1	38764	3	Y	-0-			-0-
03	58776 X	40371	-0-	-18405	-0-	93	1	40278	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42981	-0-	42981	42981	669	1	42312	3	Y	-0-			-0-
*05	85617 X	42636	-0-	-42981	-0-	42636	3			Y	-0-			-0-
*06	37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

01	167276 X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-			-0-
02	146356 X	102700	-0-	-43656	-0-	1832	1	100868	3	Y	-0-			-0-
03	162037 X	106933	-0-	-55104	-0-	247	1	106686	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	99897	-0-	99897	99897	1555	1	98342	3	Y	-0-			-0-
*05	198777 X	98880	-0-	-99897	-0-	98880	3			Y	-0-			-0-
*06	90633 X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3			Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

01	96286 X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-			-0-
02	82040 X	74197	-0-	-7843	-0-	4276	1	69921	3	Y	-0-			-0-
03	84816 X	73142	-0-	-11674	-0-	6934	1	66208	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	68897	-0-	68897	68897	3116	1	65781	3	Y	-0-			-0-
*05	133552 X	64655	-0-	-68897	-0-	3767	1	60888	3	Y	-0-			-0-
*06	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1	56162	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141794 X	60453	-0-	-81341	-0-	118	1	60332	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	100968 X	61784	-0-	-39184	-0-	61781	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	111786 X	56407	-0-	-55379	-0-	130	1	56277	3	Y	-0-					-0-
04	78150 X	52362	-0-	-25788	-0-	815	1	51547	3	Y	-0-					-0-
05	73594 X	49283	-0-	-24311	-0-	49283	3			Y	-0-					-0-
06	66210 X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	139965 X	99403	-0-	-40562	-0-	5568	1	93834	3	Y	1	1	8			31
						1	9									
02	116200 X	84726	-0-	-31474	-0-	4883	1	79843	3	Y	-0-					31
03	119350 X	20447	-0-	-98903	-0-	1937	1	18491	3	Y	17					48
						19	9									
04	107700 X	79705	-0-	-27995	-0-	3604	1	76101	3	Y	-0-	36	1			12
05	106020 X	65529	-0-	-40491	-0-	3817	1	61712	3	Y	-0-	9	1			3
06	96210 X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1	66736	3	Y	-0-					3

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1984536 X	228071	-0-	-1756465	-0-	228071	3			N	-0-					-0-
02	256452 X	190248	-0-	-66204	-0-	190248	3			N	-0-					-0-
03	276117 X	202681	-0-	-73436	-0-	75	1	202606	3	N	-0-					-0-
04	250680 X	187307	-0-	-63373	-0-	187307	3			N	-0-					-0-
05	240684 X	184179	-0-	-56505	-0-	147	1	184032	3	N	-0-					-0-
06	220710 X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	150908 X	101888	-0-	-49020	-0-	199	1	101689	3	Y	-0-					-0-
02	122696 X	87159	-0-	-35537	-0-	87159	3			Y	-0-					-0-
03	131688 X	91553	-0-	-40135	-0-	212	1	91341	3	Y	-0-					-0-
04	110550 X	83462	-0-	-27088	-0-	1299	1	82163	3	Y	-0-					-0-
05	107911 X	81158	-0-	-26753	-0-	81158	3			Y	-0-					-0-
06	98610 X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	134137 X	101890	-0-	-32247	-0-	2681	1	99209	3	Y	-0-					-0-
02	113680 X	86852	-0-	-26828	-0-	4287	1	82565	3	Y	-0-					-0-
03	125860 X	90934	-0-	-34926	-0-	3689	1	87245	3	Y	-0-					-0-
04	112230 X	83910	-0-	-28320	-0-	976	1	82934	3	Y	-0-					-0-
05	108345 X	83466	-0-	-24879	-0-	3211	1	80255	3	Y	-0-					-0-
06	98610 X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

01	242668 X	156428	-0-	-86240	-0-	4116	1	152312	3	Y	-0-					-0-
02	198520 X	131186	-0-	-67334	-0-	6475	1	124711	3	Y	-0-					-0-
03	199454 X	136597	-0-	-62857	-0-	5542	1	131055	3	Y	-0-					-0-
04	177330 X	125298	-0-	-52032	-0-	1458	1	123840	3	Y	-0-					-0-
05	168733 X	121002	-0-	-47731	-0-	4655	1	116347	3	Y	-0-					-0-
06	151380 X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

01	89559 X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-					-0-
02	69580 X	43902	-0-	-25678	-0-	43902	3			Y	-0-					-0-
03	68293 X	45175	-0-	-23118	-0-	104	1	45071	3	Y	-0-					-0-
04	59040 X	42673	-0-	-16367	-0-	664	1	42009	3	Y	-0-					-0-
05	56265 X	41554	-0-	-14711	-0-	41554	3			Y	-0-					-0-
06	51090 X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 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
01	73036 X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-					-0-
02	57596 X	38315	-0-	-19281	-0-	38315	3			Y	-0-					-0-
03	58094 X	39312	-0-	-18782	-0-	91	1	39221	3	Y	-0-					-0-
04	50190 X	37058	-0-	-13132	-0-	577	1	36481	3	Y	-0-					-0-
05	47895 X	35704	-0-	-12191	-0-	35704	3			Y	-0-					-0-
06	43920 X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3			Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

01	278721 X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-					-0-
02	251748 X	206894	-0-	-44854	-0-	206894	3			N	-0-					-0-
03	278721 X	217088	-0-	-61633	-0-	80	1	217008	3	N	-0-					-0-
04	269730 X	195713	-0-	-74017	-0-	195713	3			N	-0-					-0-
05	265329 X	188479	-0-	-76850	-0-	151	1	188328	3	N	-0-					-0-
06	239100 X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

01	118141 X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-					-0-
02	96264 X	68795	-0-	-27469	-0-	68795	3			N	-0-					-0-
03	97619 X	71081	-0-	-26538	-0-	164	1	70917	3	N	-0-					-0-
04	88140 X	67915	-0-	-20225	-0-	1057	1	66858	3	N	-0-					-0-
05	84971 X	67080	-0-	-17891	-0-	67080	3			N	-0-					-0-
06	78210 X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

01	196261 X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-					-0-
02	154756 X	95040	-0-	-59716	-0-	5477	1	89563	3	N	-0-					-0-
03	153388 X	91358	-0-	-62030	-0-	8660	1	82698	3	N	-0-					-0-
04	134550 X	87465	-0-	-47085	-0-	3955	1	83510	3	N	-0-					-0-
05	126356 X	81498	-0-	-44858	-0-	4748	1	76750	3	N	-0-					-0-
06	111180 X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

01	212350 X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-					-0-
02	169372 X	107681	-0-	-61691	-0-	6206	1	101475	3	Y	-0-					-0-
03	168609 X	104248	-0-	-64361	-0-	9882	1	94366	3	Y	-0-					-0-
04	150900 X	100493	-0-	-50407	-0-	4545	1	95948	3	Y	-0-					-0-
05	142321 X	96811	-0-	-45510	-0-	5640	1	91171	3	Y	-0-					-0-
06	126360 X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	94054 X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-					-0-
02	71736 X	41818	-0-	-29918	-0-	41818	3			N	-0-					-0-
03	69409 X	42794	-0-	-26615	-0-	99	1	42695	3	N	-0-					-0-
04	59040 X	39070	-0-	-19970	-0-	608	1	38462	3	N	-0-					-0-
05	54777 X	38086	-0-	-16691	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
06	48930 X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 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
01	107570 X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-					-0-
02	84252 X	51350	-0-	-32902	-0-	51350	3			N	-0-					-0-
03	81530 X	51040	-0-	-30490	-0-	19	1	51021	3	N	-0-					-0-
04	76920 X	45489	-0-	-31431	-0-	45489	3			N	-0-					-0-
05	73222 X	42263	-0-	-30959	-0-	34	1	42229	3	N	-0-					-0-
06	62580 X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322	3	N	-0-					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

01	203298 X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	183624 X	70971	-0-	-112653	-0-	70969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	145545 X	68098	-0-	-77447	-0-	68098	2			N	-0-					-0-
04	115890 X	57079	-0-	-58811	-0-	148	1	56931	2	N	-0-					-0-
05	89497 X	52322	-0-	-37175	-0-	34	1	52288	2	N	-0-					-0-
06	76050 X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035	2	N	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

01	98053 X	55442	-0-	-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-					-0-
02	74872 X	46032	-0-	-28840	-0-	46032	3			N	-0-					-0-
03	73160 X	46773	-0-	-26387	-0-	108	1	46665	3	N	-0-					-0-
04	63840 X	42807	-0-	-21033	-0-	666	1	42141	3	N	-0-					-0-
05	59892 X	40953	-0-	-18939	-0-	40952	3	1	9	N	1					1
06	53640 X	37112	-0-	-16528	-0-	37112	3			N	-0-					1

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

01	161324 X	90075	-0-	-71249	-0-	90075	3			Y	-0-					-0-
02	145712 X	71082	-0-	-74630	-0-	71082	3			Y	-0-					-0-
03	137330 X	71147	-0-	-66183	-0-	26	1	71121	3	Y	-0-					-0-
04	114150 X	64508	-0-	-49642	-0-	64508	3			Y	-0-					-0-
05	102982 X	59878	-0-	-43104	-0-	48	1	59830	3	Y	-0-					-0-
06	87180 X	57845	-0-	-29335	-0-	126	1	57719	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

01	301692 X	129681	-0-	-172011	-0-	7264	1	122417	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	120066	-0-	-61038	-0-	6920	1	113146	3	Y	-0-					-0-
03	180296 X	126492	-0-	-53804	-0-	11991	1	114501	3	Y	-0-					-0-
04	158430 X	123683	-0-	-34747	-0-	5593	1	118090	3	Y	-0-					-0-
05	150598 X	117989	-0-	-32609	-0-	6873	1	111116	3	Y	-0-					-0-
06	128640 X	107566	-0-	-21074	-0-	5106	1	102460	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

01	138136 X	80750	-0-	-57386	-0-	158	1	80591	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	124768 X	96861	-0-	-27907	-0-	96860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	134044 X	94077	-0-	-39967	-0-	217	1	93860	3	N	-0-					-0-
04	114690 X	81264	-0-	-33426	-0-	1265	1	79999	3	N	-0-					-0-
*05	104718 X	78146	-0-	-26572	-0-	78146	3			N	-0-					-0-
06	103770 X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214675 X	116272	-0-	-98403	-0-	228	1	116043	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	182532 X	122545	-0-	-59987	-0-	122544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158410 X	123070	-0-	-35340	-0-	285	1	122785	3	N	-0-					-0-
04	153300 X	110287	-0-	-43013	-0-	1716	1	108571	3	N	-0-					-0-
*05	145545 X	101830	-0-	-43715	-0-	101830	3			N	-0-					-0-
06	131310 X	99881	-0-	-31429	-0-	99881	3			N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

01	219046 X	92913	-0-	-126133	-0-	5204	1	87709	3	Y	-0-					-0-
02	197848 X	81490	-0-	-116358	-0-	4697	1	76793	3	Y	-0-					-0-
03	126387 X	88856	-0-	-37531	-0-	8423	1	80433	3	Y	-0-					-0-
04	109470 X	83702	-0-	-25768	-0-	3785	1	79917	3	Y	-0-					-0-
05	100688 X	79062	-0-	-21626	-0-	4606	1	74456	3	Y	-0-					-0-
06	89910 X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

01	265329 X	178894	-0-	-86435	-0-	10021	1	168873	3	N	-0-					-0-
02	226100 X	153303	-0-	-72797	-0-	8835	1	144468	3	N	-0-					-0-
03	227137 X	149811	-0-	-77326	-0-	14202	1	135609	3	N	-0-					-0-
04	202200 X	145294	-0-	-56906	-0-	6571	1	138723	3	N	-0-					-0-
*05	192758 X	141668	-0-	-51090	-0-	8253	1	133415	3	N	-0-					-0-
06	173130 X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

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	0 W	101387	-0-	101387	101387	234	1	101153	3	N	-0-					-0-
04	0 W	252004	-0-	252004	353391	3578	1	248426	3	N	-0-					-0-
*05	0 W	228621	-0-	228621	582012	3429	1	225192	2	N	-0-					-0-
06	0 W	186289	-0-	186289	768301	2794	1	183495	2	N	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

01	266042 X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3			Y	-0-					-0-
02	240296 X	125615	-0-	-114681	-0-	125615	3			Y	-0-					-0-
03	216101 X	129866	-0-	-86235	-0-	48	1	129818	3	Y	-0-					-0-
04	188820 X	115087	-0-	-73733	-0-	115087	3			Y	-0-					-0-
05	173941 X	108035	-0-	-65906	-0-	86	1	107949	3	Y	-0-					-0-
06	151800 X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

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	0 W	163412	-0-	163412	163412	378	1	163034	3	N	-0-					-0-
04	0 W	317015	-0-	317015	480427	4501	1	312514	3	N	-0-					-0-
*05	0 W	300055	-0-	300055	780482	4501	1	295554	2	N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	780482					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240160 X	240160	-0-	-0-	-0-	6320	1	233840	3	Y	-0-					-0-
02	205884 X	191522	-0-	-14362	-0-	9453	1	182069	3	Y	-0-					-0-
03	227943 X	191465	-0-	-36478	-0-	7768	1	183697	3	Y	-0-					-0-
04	220590 X	169246	-0-	-51344	-0-	1970	1	167276	3	Y	-0-					-0-
05	227943 X	162500	-0-	-65443	-0-	6251	1	156249	3	Y	-0-					-0-
06	220590 X	146012	-0-	-74578	-0-	2618	1	143394	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

*01	330429 X	93930	-0-	-236499	-0-	5261	1	88663	3	Y	5	7	1			33
						6	9									
02	298452 X	80184	-0-	-218268	-0-	4621	1	75561	3	Y	2					35
						2	9									
03	330429 X	73297	-0-	-257132	-0-	6947	1	66331	3	Y	17					52
						19	9									
04	100440 X	68582	-0-	-31858	-0-	3101	1	65481	3	Y	-0-	37	1	1	7	14
05	99417 X	60117	-0-	-39300	-0-	3502	1	56615	3	Y	-0-	10	1	1	7	3
06	90900 X	83067	-0-	-7833	-0-	3943	1	79124	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

01	310248 X	99241	-0-	-211007	-0-	5559	1	93682	3	Y	-0-					32
02	280224 X	84470	-0-	-195754	-0-	4868	1	79602	3	Y	-0-					32
03	310248 X	57870	-0-	-252378	-0-	5484	1	52368	3	Y	16					48
						18	9									
04	108120 X	72896	-0-	-35224	-0-	3297	1	69599	3	Y	-0-	37	1			11
05	105245 X	44218	-0-	-61027	-0-	2576	1	41642	3	Y	-0-	10	1			1
06	96030 X	51554	-0-	-44476	-0-	2447	1	49107	3	Y	-0-					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

01	662992 X	368692	-0-	-294300	-0-	994	1	367592	2	N	96	96	8			-0-
						106	9									
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	302777 X	244501	-0-	-58276	-0-	244501	2			N	-0-					-0-
04	293010 X	195916	-0-	-97094	-0-	507	1	195409	2	N	-0-					-0-
05	302777 X	173163	-0-	-129614	-0-	113	1	173050	2	N	-0-					-0-
06	293010 X	146239	-0-	-146771	-0-	316	1	145923	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

01	706237 X	360806	-0-	-345431	-0-	9495	1	351311	3	Y	-0-					-0-
02	300916 X	-0-	-0-	-300916	-0-					Y	-0-					-0-
03	333157 X	267164	-0-	-65993	-0-	10839	1	256325	3	Y	-0-					-0-
04	322410 X	224172	-0-	-98238	-0-	2609	1	221563	3	Y	-0-					-0-
05	333157 X	202284	-0-	-130873	-0-	7781	1	194503	3	Y	-0-					-0-
06	322410 X	174536	-0-	-147874	-0-	3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286347 X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	N	-0-			-0-
02	258636 X	-0-	-0-	-258636	-0-					N	-0-			-0-
03	286347 X	224375	-0-	-61972	-0-	15940	1	208435	3	N	-0-			-0-
04	277110 X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	N	-0-			-0-
*05	286347 X	192838	-0-	-93509	-0-	7418	1	185420	3	N	-0-			-0-
06	258000 X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	N	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

01	909446 X	193529	-0-	-715917	-0-	5093	1	188436	3	Y	-0-			-0-
02	236376 X	-0-	-0-	-236376	-0-					Y	-0-			-0-
03	261702 X	141105	-0-	-120597	-0-	326	1	140779	3	Y	-0-			-0-
04	253260 X	131700	-0-	-121560	-0-	2050	1	129650	3	Y	-0-			-0-
05	261702 X	119855	-0-	-141847	-0-	119855	3			Y	-0-			-0-
06	187290 X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

01	719092 X	137510	-0-	-581582	-0-	3619	1	133891	3	Y	-0-			-0-
02	213332 X	-0-	-0-	-213332	-0-					Y	-0-			-0-
03	236189 X	95259	-0-	-140930	-0-	220	1	95039	3	Y	-0-			-0-
04	228570 X	88931	-0-	-139639	-0-	1384	1	87547	3	Y	-0-			-0-
05	236189 X	79474	-0-	-156715	-0-	79474	3			Y	-0-			-0-
06	133080 X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

01	244776 X	167258	-0-	-77518	-0-	9369	1	157889	3	Y	-0-			-0-
02	221088 X	-0-	-0-	-221088	-0-					Y	-0-			-0-
03	244776 X	-0-	-0-	-244776	-0-					Y	-0-			-0-
04	236880 X	130598	-0-	-106282	-0-	5906	1	124692	3	Y	-0-			-0-
*05	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-	7079	1	114446	3	Y	-0-			-0-
06	161850 X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

01	681746 X	335706	-0-	-346040	-0-	8834	1	326872	3	Y	-0-			-0-
02	298676 X	-0-	-0-	-298676	-0-					Y	-0-			-0-
03	330677 X	-0-	-0-	-330677	-0-					Y	-0-			-0-
04	320010 X	202696	-0-	-117314	-0-	2359	1	200337	3	Y	-0-			-0-
05	330677 X	182227	-0-	-148450	-0-	7010	1	175217	3	Y	-0-			-0-
06	320010 X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	302188 X	274689	-0-	-27499	-0-	4121	1	270568	2	Y	-0-			-0-
06	292440 X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	236778 X	234154	-0-	-2624	-0-	3512	1	230642	2	Y	-0-			-0-
06	229140 X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29158	-0-	29158	29158	1318	1	27831	3	N	8	4	1			4
						9	9									
05	SHUT IN	317633	-0-	317633	346791	18492	1	298946	3	N	177	149	1			32
						195	9									
06	SHUT IN	280948	-0-	280948	627739	13334	1	267541	3	N	66	63	1			35
						73	9									

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

01	611641 X	123269	-0-	-488372	-0-	3244	1	120025	3	Y	-0-					-0-
02	175812 X	95005	-0-	-80807	-0-	1748	1	93257	3	Y	-0-					-0-
03	194649 X	89503	-0-	-105146	-0-	207	1	89296	3	Y	-0-					-0-
04	188370 X	-0-	-0-	-188370	-0-					Y	-0-					-0-
05	194649 X	79910	-0-	-114739	-0-	79910	3			Y	-0-					-0-
06	188370 X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

01	21111 X	15594	-0-	-5517	-0-	370	1	14544	2	Y	485	482	1			64
						146	4	534	9							
02	19068 X	13468	-0-	-5600	-0-	13	1	12903	2	Y	496	486	1			74
						6	4	546	9							
03	18352 X	15058	-0-	-3294	-0-	15	1	14445	2	Y	529	538	1			65
						16	4	582	9							
04	15870 X	14498	-0-	-1372	-0-	16	1	13907	2	Y	511	493	1			83
						13	4	562	9							
05	16399 X	13693	-0-	-2706	-0-	15	1	13091	2	Y	503	498	1			88
						34	4	553	9							
06	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					88

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

01	22909 X	16409	-0-	-6500	-0-	392	1	15388	2	Y	432	429	1			57
						154	4	475	9							
02	23240 X	14833	-0-	-8407	-0-	15	1	14326	2	Y	441	432	1			66
						7	4	485	9							
03	25730 X	16105	-0-	-9625	-0-	17	1	15552	2	Y	471	479	1			58
						18	4	518	9							
04	16770 X	16402	-0-	-368	-0-	18	1	15870	2	Y	454	438	1			74
						15	4	499	9							
05	16554 X	14403	-0-	-2151	-0-	16	1	13859	2	Y	447	443	1			78
						36	4	492	9							
06	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					78

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

01	13330 X	11512	-0-	-1818	-0-	261	1	10248	2	N	818	787	1			155
						103	4	900	9							
02	10976 X	10087	-0-	-889	-0-	9	1	9325	2	N	680	768	1			67
						5	4	748	9							
03	11873 X	9973	-0-	-1900	-0-	10	1	9248	2	N	641	664	1			44
						10	4	705	9							
04	11430 X	6455	-0-	-4975	-0-	7	1	6090	2	N	320	197	1			167
						6	4	352	9							
*05	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	15	1	12972	2	N	879	1002	1			44
						34	4	967	9							
06	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9641	-0-	-1147	-0-	222	1	8725	2	N	552	587	1			146
							87	4	607	9							
02	9408	X	8762	-0-	-646	-0-	8	1	8203	2	N	497	578	1			65
							4	4	547	9							
03	10416	X	8968	-0-	-1448	-0-	9	1	8425	2	N	476	518	1			23
							10	4	524	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	10	1	9216	2	N	556	390	1			189
							8	4	612	9							
05	9858	X	3652	-0-	-6206	-0-	4	1	3416	2	N	203	307	1			85
							9	4	223	9							
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					85

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
01	164331	X	147765	-0-	-16566	-0-	3479	1	136594	2	Y	5749	5768	1			760
							1368	4	6324	9							
02	148428	X	122783	-0-	-25645	-0-	119	1	116980	2	Y	5115	5108	1			767
							57	4	5627	9							
03	159805	X	127828	-0-	-31977	-0-	130	1	121896	2	Y	5149	5287	1			629
							138	4	5664	9							
04	150090	X	116853	-0-	-33237	-0-	125	1	111536	2	Y	4627	4506	1			750
							102	4	5090	9							
05	150381	X	118733	-0-	-31648	-0-	132	1	113497	2	Y	4369	4358	1			761
							298	4	4806	9							
06	143010	X	NO RPT	-0-	-143010	-0-					Y	NO RPT					761

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
01	179428	X	141666	-0-	-37762	-0-	3346	1	131375	2	Y	5117	5183	1			676
							1316	4	5629	9							
02	162064	X	119363	-0-	-42701	-0-	116	1	113594	2	Y	5089	5002	1			763
							55	4	5598	9							
03	165199	X	126745	-0-	-38454	-0-	129	1	120827	2	Y	5138	5273	1			628
							137	4	5652	9							
04	150990	X	115642	-0-	-35348	-0-	124	1	110353	2	Y	4604	4486	1			746
							101	4	5064	9							
05	149885	X	114696	-0-	-35189	-0-	127	1	109559	2	Y	4293	4291	1			748
							288	4	4722	9							
06	137100	X	NO RPT	-0-	-137100	-0-					Y	NO RPT					748

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
01	72633	X	53405	-0-	-19228	-0-	44325	3	394	4	N	7896	7774	1			788
							8686	9									
02	65604	X	48496	-0-	-17108	-0-	40947	2	441	4	N	6462	6302	1			948
							7108	9									
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	3867	3867	1			948
04	60330	X	52628	-0-	-7702	-0-	1104	1	42078	2	Y	6239	6623	1			564
							1843	3	740	4							
05	57257	X	44703	-0-	-12554	-0-	440	1	37692	3	Y	5958	6126	1			396
							17	4	6554	9							
06	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					Y	NO RPT					396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
01	66433	X	55151	-0-	-11282	-0-	46229	3	411	4	N	7737	7925	1			540
							8511	9									
02	60004	X	46328	-0-	-13676	-0-	39211	2	423	4	N	6085	5759	1			866
							6694	9									
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	2773	2773	1			866
04	57300	X	11748	-0-	-45552	-0-	266	1	10138	2	Y	656	1463	1			59
							444	3	178	4							
05	55149	X	42980	-0-	-12169	-0-	431	1	36931	3	Y	5092	4812	1			339
							17	4	5601	9							
06	53370	X	NO RPT	-0-	-53370	-0-					Y	NO RPT					339

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	290	3	30	9	N	27					142
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	289	3	12	9	N	11	1	8			152
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					152
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					154
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					164

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
02	1092	X	615	-0-	-477	-0-	615	2	N	-0-		-0-
03	2697	X	1400	-0-	-1297	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
06	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

01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-		-0-
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-		-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-		-0-
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 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
01	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			N	-0-			-0-
02	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-			-0-
03	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-			-0-
04	19800	X	11282	-0-	-8518	-0-	11282	2			N	-0-			-0-
05	20460	X	19380	-0-	-1080	-0-	19380	2			N	-0-			-0-
06	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-			-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	5673	-0-	-8215	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	10383	-0-	-3057	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
*05	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
04	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
*05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	1163	-0-	-2253	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	1500	-0-	-2127	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	1070	-0-	-1814	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1380	-0-	-1720	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282255	X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-			-0-
02	233324	X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-			-0-
03	236964	X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-			-0-
04	211200	X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-			-0-
05	203577	X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-			-0-
06	178530	X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 683415
BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203794	X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-			-0-
02	173264	X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	3	N	-0-			-0-
03	174809	X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-			-0-
04	156420	X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-			-0-
05	148831	X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-			-0-
06	131880	X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-			-0-

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
01	0		378045	-0-	378045	991775	1691	1	376354	3	N	-0-			-0-
02	1377418	X	385643	-0-	-991775	-0-	385643	3			N	-0-			-0-
03	499658	X	423055	-0-	-76603	-0-	423055	3			N	-0-			-0-
04	483540	X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	3			N	-0-			-0-
05	499658	X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-			-0-
06	483540	X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		268457	-0-	268457	268457	3977	1	263612	3	N	-0-			-0-
							868	4							
*01	632835	X	364378	-0-	-268457	-0-	27	1	364351	3	N	-0-			-0-
02	405356	X	313021	-0-	-92335	-0-	803	1	312218	3	N	-0-			-0-
03	448787	X	329882	-0-	-118905	-0-	227	1	329655	3	N	-0-			-0-
04	434310	X	286639	-0-	-147671	-0-	286639	3			N	-0-			-0-
05	448787	X	281518	-0-	-167269	-0-	281518	3			N	-0-			-0-
06	434310	X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1	-0-
							406	9							
02	1456	N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522	1	-0-
							574	9							
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-			-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364	1	-0-
							400	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1	119
							41	4	569	9					
02	5852	X	4741	-0-	-1111	-0-	392	1	3845	2	Y	415	490	1	44
							47	4	457	9					
03	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	411	1	4005	2	Y	522	468	1	98
							59	4	574	9					
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	405	1	4932	2	Y	507	507	1	98
							368	4	558	9					
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560	1	68
							75	4	583	9					
06	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576	1	49
							120	4	613	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
01	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
							30	4	578	9							
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	380	1	2874	2	Y	419	496	1			44
							35	4	461	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	408	1	3663	2	Y	656	577	1			123
							54	4	722	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	405	1	4282	2	Y	656	652	1			127
							320	4	722	9							
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	429	1	4283	2	Y	685	724	1			88
							66	4	754	9							
06	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	420	1	3152	2	Y	661	690	1			59
							102	4	727	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
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	392	1	2053	2	Y	267	320	1			28
							25	4	294	9							
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	408	1	2267	2	Y	351	313	1			66
							33	4	386	9							
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	379	1	2583	2	Y	392	382	1			76
							193	4	431	9							
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2338	2	Y	365	394	1			47
							36	4	402	9							
*06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	420	1	2541	2	Y	477	482	1			42
							82	4	525	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
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	378	1	2768	2	Y	246	285	1			26
							34	4	271	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	420	1	3091	2	Y	372	328	1			70
							46	4	409	9							
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	394	1	3304	2	Y	374	371	1			73
							247	4	411	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	3613	2	Y	380	404	1			49
							55	4	418	9							
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	420	1	2562	2	Y	381	396	1			34
							83	4	419	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
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	392	1	1209	2	Y	151	179	1			16
							15	4	166	9							
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	420	1	1637	2	Y	224	198	1			42
							24	4	246	9							
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	405	1	3232	2	Y	329	307	1			64
							241	4	362	9							
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	429	1	2320	2	Y	243	276	1			31
							36	4	267	9							
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	420	1	1787	2	Y	274	281	1			24
							58	4	301	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
01	6200 X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
						37	4	73	9							
02	5600 X	3791	-0-	-1809	-0-	392	1	3295	2	Y	58	67	1			6
						40	4	64	9							
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	420	1	4611	2	Y	526	433	1			99
						68	4	579	9							
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	377	1	3459	2	Y	278	323	1			54
						258	4	306	9							
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	417	1	4426	2	Y	147	182	1			19
						68	4	162	9							
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	420	1	4063	2	Y	474	451	1			42
						131	4	521	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
01	9982 X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
						37	4	972	9							
02	9016 X	8454	-0-	-562	-0-	383	1	7152	2	Y	756	879	1			80
						87	4	832	9							
03	9982 X	9935	-0-	-47	-0-	411	1	8247	2	Y	1050	933	1			197
						122	4	1155	9							
04	9390 X	8140	-0-	-1250	-0-	351	1	6615	2	Y	618	695	1			120
						494	4	680	9							
05	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	421	1	8069	2	Y	809	825	1			104
						124	4	890	9							
06	9600 X	7271	-0-	-2329	-0-	411	1	5768	2	Y	824	855	1			73
						186	4	906	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
01	5580 X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
						47	4	305	9							
02	5040 X	4799	-0-	-241	-0-	383	1	4115	2	Y	228	268	1			24
						50	4	251	9							
03	5549 X	5211	-0-	-338	-0-	420	1	4392	2	Y	304	271	1			57
						65	4	334	9							
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	405	1	4511	2	Y	268	273	1			52
						337	4	295	9							
05	5301 X	5121	-0-	-180	-0-	345	1	4339	2	Y	337	346	1			43
						66	4	371	9							
06	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	420	1	3819	2	Y	323	337	1			29
						123	4	355	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
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
						48	4	529	9							
02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4366	2	Y	385	455	1			41
						53	4	424	9							
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	404	1	4872	2	Y	496	444	1			93
						72	4	546	9							
04	DLQ G-10	6038	-0-	6038	6038	366	1	4883	2	Y	385	403	1			75
						365	4	424	9							
05	DLQ G-10	6083	-0-	6083	12121	429	1	4970	2	Y	553	557	1			71
						76	4	608	9							
06	DLQ G-10	4739	-0-	4739	16860	420	1	3682	2	Y	471	500	1			42
						119	4	518	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
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							
02	4704	X	4506	-0-	-198	-0-	380	1	3746	2	Y	304	353	1			32
							46	4	334	9							
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	344	1	4525	2	Y	430	381	1			81
							67	4	473	9							
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	372	1	5439	2	Y	429	427	1			83
							406	4	472	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	413	1	4466	2	Y	433	460	1			56
							68	4	476	9							
06	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	410	1	3697	2	Y	465	480	1			41
							119	4	512	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

01	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							
02	5964	X	5560	-0-	-404	-0-	383	1	4694	2	Y	387	447	1			41
							57	4	426	9							
03	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	420	1	5476	2	Y	514	459	1			96
							81	4	565	9							
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	405	1	5312	2	Y	406	423	1			79
							397	4	447	9							
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	429	1	4010	2	Y	319	357	1			41
							61	4	351	9							
06	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	366	1	3534	2	Y	464	464	1			41
							114	4	510	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	383	1	1976	2	Y	110	121	1			12
							24	4	121	9							
03	3968	X	2783	-0-	-1185	-0-	420	1	2110	2	Y	202	176	1			38
							31	4	222	9							
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	405	1	2269	2	Y	310	288	1			60
							169	4	341	9							
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	428	1	2948	2	Y	318	337	1			41
							45	4	350	9							
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	348	358	1			31
							94	4	383	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1882	-0-	-1218	1722	11	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1758	-0-	-1042	680	13	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	1874	-0-	-680	-0-	17	1	1856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	33	1	5508	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	2520	-0-	-2800	-0-	19	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	43	1	4544	2	Y	-0-					-0-
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	50	1	6233	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

01	208076	X	150923	-0-	-57153	-0-	775	1	150082	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
02	179844	X	128163	-0-	-51681	-0-	700	1	127403	2	N	4	4	8			13
							56	4	4	9							
03	185628	X	133499	-0-	-52129	-0-	775	1	132628	2	N	31	31	8			13
							62	4	34	9							
04	167910	X	121743	-0-	-46167	-0-	777	1	120906	2	N	-0-					13
							60	4									
05	161510	X	NO RPT	-0-	-161510	-0-					N	NO RPT					13
06	146040	X	NO RPT	-0-	-146040	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

01	2611729	X	354936	-0-	-2256793	-0-	5050	1	349886	3	N	-0-					-0-
02	400288	X	301073	-0-	-99215	-0-	4138	1	296935	3	N	-0-					-0-
03	443176	X	313672	-0-	-129504	-0-	4871	1	308801	3	N	-0-					-0-
04	428880	X	284119	-0-	-144761	-0-	4228	1	279891	3	N	-0-					-0-
05	443176	X	NO RPT	-0-	-443176	-0-					N	NO RPT					-0-
06	343500	X	NO RPT	-0-	-343500	-0-					N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

01	1665315	X	251561	-0-	-1413754	-0-	1505	1	250056	2	Y	-0-					-0-
02	310352	X	202721	-0-	-107631	-0-	1541	1	201180	2	Y	-0-					-0-
03	343604	X	206149	-0-	-137455	-0-	1938	1	204211	2	Y	-0-					-0-
04	332520	X	174660	-0-	-157860	-0-	1384	1	173276	2	Y	-0-					-0-
05	343604	X	NO RPT	-0-	-343604	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 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
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	111	1	7890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	99	1	6792	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	36	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	31	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-					-0-
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							
02	1120	N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1			131
							188	4	200	9							
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	12	1	2	3	Y	4	132	1			3
							5	4	4	9							
04	570	N	14	-0-	-556	-0-	8	1	2	3	Y	-0-	3	1			-0-
							4	4									
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2					2
							2	9									
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1			83
							231	4	422	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5927	-0-	-1668	-0-	501	1	5426	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	4358	-0-	-2992	-0-	559	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	69	-0-	-2001	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	5572	-0-	-2828	-0-	52	1	5520	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	9	-0-	-8795	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	7040	X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

01	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	4909	-0-	-1027	-0-	46	1	4863	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	56	1	5897	2	N	-0-			-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	54	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-			-0-
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

01	8401	X	6827	-0-	-1574	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-			-0-
02	7224	X	6273	-0-	-951	-0-	79	1	6185	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	120	1	8520	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	8160	X	7433	-0-	-727	-0-	107	1	7322	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

01	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3246	-0-	-1234	-0-	30	1	3216	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	44	1	4626	2	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	44	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-			-0-
*06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	5642	X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	87	-0-	-5009	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
03	496	X	54	-0-	-442	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1452	-0-	-4	-0-	117	1	1335	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	113	1	1220	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	134	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-			-0-
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-			-0-
02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	3	Y	-0-			-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-			-0-
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

01	5270 X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	1043	-0-	-5901	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	815	-0-	-6873	-0-	8	1	807	2	N	-0-			-0-
04	6732 X	445	-0-	-6287	-0-	4	1	441	2	N	-0-			-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-			-0-
*06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

01	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	4491	-0-	-3797	-0-	42	1	4449	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	4283	-0-	-4893	-0-	41	1	4242	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	3702	-0-	-2898	-0-	33	1	3669	2	N	-0-			-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-			-0-
*06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

01	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2127	-0-	-757	-0-	27	1	2097	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	2976 X	2197	-0-	-779	-0-	31	1	2166	3	Y	-0-			-0-
04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	31	1	2095	3	Y	2	2	1	-0-
						1	4	2	9					
05	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-					-0-
02	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	34	1	2640	3	N	-0-					-0-
						4	4									
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	40	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2899	3	N	-0-					-0-
						2	4									
05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2302	-0-	-554	-0-	22	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	23	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	2303	-0-	-427	-0-	21	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-					-0-
*06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	7223 X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1
02	5320 X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1	3226	2	N	-0-					1
03	6169 X	3468	-0-	-2701	-0-	33	1	3435	2	N	-0-					1
04	5970 X	3009	-0-	-2961	-0-	27	1	2982	2	N	-0-					1
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-					1
*06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
						23	9									
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1	4474	3	Y	8	9	1			1
						7	4	9	9							
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	70	1	4958	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	25	1	1721	3	Y	10	9	1			1
						1	4	11	9							
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 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
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
							1	4	108	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1	5573	3	Y	155	141	1			23
							8	4	171	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	61	1	4313	3	Y	73	85	1			11
							80	9									
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	121	1	8259	3	Y	10	20	1			1
							4	4	11	9							
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
*06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1			10
							37	9									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
							28	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
							2	4	70	9							
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	Y	90	86	1			14
							99	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1837	3	Y	149	143	1			20
							1	4	164	9							
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1			15
							1	4	73	9							
*06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	12	1	1349	3	Y	102	87	1			30
							112	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	9889	X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	7986	X	314	-0-	-7672	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-					-0-
*06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

01	19158	X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	14403	-0-	-3298	-0-	137	1	14266	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	13773	-0-	-2187	-0-	123	1	13650	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

01	10013	X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
							12	4	209	9							
02	9016	X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
							14	4	132	9							
03	10478	X	9380	-0-	-1098	-0-	589	1	8613	3	Y	152	140	1			68
							11	4	167	9							
04	10140	X	7937	-0-	-2203	-0-	506	1	7370	3	Y	39	83	1			24
							18	4	43	9							
05	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1			79
							11	4	179	9							
06	9540	X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	140	1			85
							4	4	161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
							10	4	209	9							
02	9240	X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
							11	4	132	9							
03	9331	X	4738	-0-	-4593	-0-	292	1	4274	3	Y	151	139	1			68
							6	4	166	9							
04	9030	X	5762	-0-	-3268	-0-	369	1	5376	3	Y	4	70	1			2
							13	4	4	9							
05	9331	X	5037	-0-	-4294	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1			61
							5	4	139	9							
*06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	143	121	1			83
							6	4	157	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

01	33914	X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02	25480	X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	10711	-0-	-13190	-0-	102	1	10609	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	13583	-0-	-7147	-0-	121	1	13462	2	N	-0-					-0-
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-					-0-
*06	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

01	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-
03	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	209	1	21875	2	N	-0-					-0-
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	164	1	18261	2	N	-0-					-0-
05	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-					-0-
*06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02	6272	X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							
03	6510	X	4644	-0-	-1866	-0-	930	1	3522	3	Y	151	185	1			36
							26	4	166	9							
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1543	1	5575	3	Y	9	36	1			9
							31	4	10	9							
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1			62
							15	4	65	9							
06	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1			45
							7	4	66	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	175	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1307	-0-	-1033	-0-	168	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			10

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1			53
							36	4	114	9							
03	6200	X	5213	-0-	-987	-0-	1050	1	3976	3	Y	144	163	1			34
							29	4	158	9							
04	7020	X	4252	-0-	-2768	-0-	916	1	3308	3	Y	9	34	1			9
							18	4	10	9							
05	7440	X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1			32
							8	4	32	9							
06	7200	X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1			45
							5	4	67	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							
02	4984	X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1			209
							7	4	494	9							
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	316	1	4624	3	Y	471	469	1			211
							6	4	518	9							
04	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	293	1	4270	3	Y	538	421	1			328
							11	4	592	9							
05	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1			232
							5	4	528	9							
06	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1			289
							2	4	548	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

01	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1			153
							5	4	361	9							
03	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	279	1	4082	3	Y	320	330	1			143
							5	4	352	9							
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	220	1	3213	3	Y	464	324	1			283
							8	4	510	9							
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1			239
							5	4	543	9							
06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1			320
							2	4	607	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	74	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	76	1	8474	2	N	-0-					-0-
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-					-0-
*06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-

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
01	7750	X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2397	-0-	-2873	-0-	23	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	52	-0-	-6218	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
							7	4	543	9							
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	352	1	5433	3	Y	436	409	1			203
							9	4	480	9							
03	6727	X	6619	-0-	-108	-0-	399	1	5841	3	Y	337	389	1			151
							8	4	371	9							
04	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	376	1	5478	3	Y	288	263	1			176
							14	4	317	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	455	1	5998	3	Y	492	430	1			238
							7	4	541	9							
06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	412	1			241
							4	4	457	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
							61	4	160	9							
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	198	1	17	3	Y	74	146	1			54
							150	4	81	9							
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	361	1	58	3	Y	87	76	1			65
							140	4	96	9							
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	224	1	54	3	Y	48	69	1			44
							103	4	53	9							
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	165	1	13	3	Y	67	40	1			71
							101	4	74	9							
*06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	44	1	43	3	Y	50	110	1			11
							60	4	55	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
							7	4	418	9							
02	5516	X	4789	-0-	-727	-0-	269	1	4152	3	Y	328	311	1			153
							7	4	361	9							
03	6045	X	4912	-0-	-1133	-0-	282	1	4123	3	Y	456	405	1			204
							5	4	502	9							
04	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	274	1	3986	3	Y	398	359	1			243
							9	4	438	9							
05	5797	X	4758	-0-	-1039	-0-	324	1	4277	3	Y	138	314	1			67
							5	4	152	9							
06	5400	X	4405	-0-	-995	-0-	314	1	4043	3	Y	41	84	1			24
							3	4	45	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	129	1	11	3	Y	175	168	1			127
							99	4	193	9							
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	138	1	22	3	Y	129	160	1			96
							54	4	142	9							
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	180	1	43	3	Y	164	109	1			151
							83	4	180	9							
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	149	1	12	3	Y	162	139	1			174
							93	4	178	9							
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	385	3	Y	362	458	1			78
							538	4	398	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

01	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	255	1	3944	3	Y	382	340	1			178
							7	4	420	9							
03	6262	X	5275	-0-	-987	-0-	301	1	4397	3	Y	520	465	1			233
							5	4	572	9							
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	287	1	4176	3	Y	364	375	1			222
							10	4	400	9							
05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	333	1	4390	3	Y	445	452	1			215
							5	4	490	9							
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	518	433	1			300
							3	4	570	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

01	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							
02	6720	X	5496	-0-	-1224	-0-	312	1	4815	3	Y	328	311	1			153
							8	4	361	9							
03	7440	X	5733	-0-	-1707	-0-	338	1	4946	3	Y	402	375	1			180
							7	4	442	9							
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	377	1	5500	3	Y	431	348	1			263
							14	4	474	9							
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	411	1	5409	3	Y	180	356	1			87
							6	4	198	9							
06	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	379	1	4878	3	Y	22	96	1			13
							3	4	24	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
							1	4	333	9							
02	10276	X	8546	-0-	-1730	-0-	104	1	8159	3	Y	246	236	1			37
							12	4	271	9							
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	154	1	10929	3	Y	346	329	1			54
							1	4	381	9							
04	12480	X	10095	-0-	-2385	-0-	143	1	9767	3	Y	164	196	1			22
							5	4	180	9							
05	12896	X	9918	-0-	-2978	-0-	89	1	9686	3	Y	126	119	1			29
							4	4	139	9							
06	12480	X	8207	-0-	-4273	-0-	70	1	8064	3	Y	66	76	1			19
							73	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-					-0-
02	16576 X	16443	-0-	-133	-0-	154	1	16289	2	N	-0-					-0-
03	19096 X	17766	-0-	-1330	-0-	169	1	17597	2	N	-0-					-0-
04	17644 X	14437	-0-	-3207	-0-	129	1	14308	2	N	-0-					-0-
05	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	157	1	17224	2	N	-0-					-0-
*06	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	144	1	15138	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	33740 X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	103	1	11479	2	N	-0-					-0-
05	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	170	1	18620	2	N	-0-					-0-
*06	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	148	1	15515	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

01	14632 X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1			16
						1	4	196	9							
02	13216 X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1			13
						13	4	95	9							
03	13950 X	10679	-0-	-3271	-0-	144	1	10240	3	Y	267	238	1			42
						1	4	294	9							
04	13500 X	11094	-0-	-2406	-0-	156	1	10694	3	Y	216	229	1			29
						6	4	238	9							
05	11780 X	8119	-0-	-3661	-0-	72	1	7903	3	Y	127	127	1			29
						4	4	140	9							
06	10890 X	10258	-0-	-632	-0-	88	1	10027	3	Y	130	121	1			38
						143	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

01	12958 X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1			68
						1	4	849	9							
02	11564 X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1			94
						15	4	688	9							
03	12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	149	1	10591	3	Y	402	433	1			63
						1	4	442	9							
04	12390 X	10914	-0-	-1476	-0-	149	1	10229	3	Y	482	480	1			65
						6	4	530	9							
05	12431 X	8742	-0-	-3689	-0-	75	1	8247	3	Y	377	355	1			87
						5	4	415	9							
06	11550 X	10642	-0-	-908	-0-	88	1	10202	3	Y	319	313	1			93
						1	4	351	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

01	47142 X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-					-0-
02	42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	2	N	-0-					-0-
03	47453 X	47453	-0-	-0-	-0-	450	1	47003	2	N	-0-					-0-
04	43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	390	1	43327	2	N	-0-					-0-
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	405	1	44353	2	N	-0-					-0-
*06	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	399	1	41952	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71331	X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-					-0-
02	64428	X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-					-0-
03	69533	X	65828	-0-	-3705	-0-	624	1	65204	2	N	-0-					-0-
04	62381	X	62381	-0-	-0-	-0-	556	1	61825	2	N	-0-					-0-
05	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	573	1	62642	2	N	-0-					-0-
*06	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	571	1	59994	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-					-0-
02	46032	X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-					-0-
03	50189	X	43213	-0-	-6976	-0-	410	1	42803	2	N	-0-					-0-
04	45584	X	41998	-0-	-3586	-0-	374	1	41624	2	N	-0-					-0-
05	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	245	1	26767	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-					-0-
02	44464	X	28519	-0-	-15945	-0-	267	1	28252	2	N	-0-					-0-
03	35929	X	28567	-0-	-7362	-0-	271	1	28296	2	N	-0-					-0-
04	35160	X	34755	-0-	-405	-0-	310	1	34445	2	N	-0-					-0-
05	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-					-0-
*06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-					-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
01	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1			136
							9	4	419	9							
02	7588	X	5678	-0-	-1910	-0-	322	1	4986	3	Y	328	311	1			153
							9	4	361	9							
03	8897	X	8059	-0-	-838	-0-	493	1	7205	3	Y	320	330	1			143
							9	4	352	9							
04	8610	X	5157	-0-	-3453	-0-	318	1	4626	3	Y	184	215	1			112
							11	4	202	9							
05	8897	X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356	1			229
							6	4	520	9							
06	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355	1			174
							4	4	330	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-					-0-
04	902	N	411	-0-	-491	-0-	4	1	407	2	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	2	2	1			-0-
						16	4	2	9							
03	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	159	1	11284	3	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	194	1	13269	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

01	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	8848 X	7589	-0-	-1259	-0-	71	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	8435	-0-	-524	-0-	80	1	8355	2	N	-0-					-0-
04	8250 X	7781	-0-	-469	-0-	69	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-					-0-
*06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

01	59768 X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-					-0-
02	53984 X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-					-0-
03	54777 X	50756	-0-	-4021	-0-	481	1	50275	2	N	-0-					-0-
04	47487 X	47487	-0-	-0-	-0-	423	1	47064	2	N	-0-					-0-
05	47505 X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-					-0-
*06	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

01	68262 X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-					-0-
02	61656 X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-					-0-
03	64077 X	59591	-0-	-4486	-0-	565	1	59026	2	N	-0-					-0-
04	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	502	1	55846	2	N	-0-					-0-
05	56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-					-0-
*06	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

01	45849 X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-					-0-
02	41020 X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-					-0-
03	43400 X	31795	-0-	-11605	-0-	302	1	31493	2	N	-0-					-0-
04	40350 X	27615	-0-	-12735	-0-	246	1	27369	2	N	-0-					-0-
05	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-					-0-
*06	24329 X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

01	66774 X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-					-0-
02	60312 X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	2	N	-0-					-0-
03	62744 X	55420	-0-	-7324	-0-	526	1	54894	2	N	-0-					-0-
04	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	464	1	51642	2	N	-0-					-0-
05	52428 X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-					-0-
*06	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60078 X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-			-0-
02	51912 X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-			-0-
03	54033 X	44457	-0-	-9576	-0-	422	1	44035	2	N	-0-			-0-
04	50670 X	41432	-0-	-9238	-0-	369	1	41063	2	N	-0-			-0-
05	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-			-0-
*06	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	236	1	16784	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	209	1	14378	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
05	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

01	73315 X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-			-0-
02	64764 X	53178	-0-	-11586	-0-	498	1	52680	2	N	-0-			-0-
03	69347 X	57114	-0-	-12233	-0-	542	1	56572	2	N	-0-			-0-
04	60698 X	53314	-0-	-7384	-0-	475	1	52839	2	N	-0-			-0-
05	53452 X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-			-0-
*06	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

01	84413 X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-			-0-
02	76804 X	61795	-0-	-15009	-0-	579	1	61216	2	N	-0-			-0-
03	85033 X	66478	-0-	-18555	-0-	631	1	65847	2	N	-0-			-0-
04	66616 X	62328	-0-	-4288	-0-	555	1	61773	2	N	-0-			-0-
05	62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-			-0-
*06	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

01	73846 X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-			-0-
02	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	616	1	65100	2	N	-0-			-0-
03	76043 X	70342	-0-	-5701	-0-	667	1	69675	2	N	-0-			-0-
04	75960 X	66053	-0-	-9907	-0-	589	1	65464	2	N	-0-			-0-
05	76043 X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-			-0-
06	71460 X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
							2	4	89	9							
02	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	275	1	21607	3	Y	63	61	1			9
							33	4	69	9							
03	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	327	1	23202	3	Y	47	49	1			7
							2	4	52	9							
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	211	1	14478	3	Y	43	44	1			6
							9	4	47	9							
05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
							13	4	44	9							
*06	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1			6
							1	4	23	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	43648	X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-
02	38556	X	31549	-0-	-7007	-0-	296	1	31253	2	N	-0-					-0-
03	40393	X	33897	-0-	-6496	-0-	322	1	33575	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	31710	-0-	-6300	-0-	283	1	31427	2	N	-0-					-0-
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-
*06	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

01	40021	X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-
02	36148	X	32329	-0-	-3819	-0-	303	1	32026	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	35301	-0-	-3170	-0-	335	1	34966	2	N	-0-					-0-
04	34738	X	32979	-0-	-1759	-0-	294	1	32685	2	N	-0-					-0-
05	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-
*06	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

01	67053	X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-					-0-
02	60564	X	52953	-0-	-7611	-0-	496	1	52457	2	N	-0-					-0-
03	64108	X	57764	-0-	-6344	-0-	548	1	57216	2	N	-0-					-0-
04	58234	X	53883	-0-	-4351	-0-	480	1	53403	2	N	-0-					-0-
05	49547	X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-					-0-
*06	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

01	40889	X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	29077	-0-	-7855	-0-	272	1	28805	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	30378	-0-	-4776	-0-	288	1	30090	2	N	-0-					-0-
04	34410	X	29854	-0-	-4556	-0-	266	1	29588	2	N	-0-					-0-
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-					-0-
*06	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

01	42904	X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-					-0-
02	38752	X	32600	-0-	-6152	-0-	305	1	32295	2	N	-0-					-0-
03	40145	X	37161	-0-	-2984	-0-	353	1	36808	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	29246	-0-	-9994	-0-	261	1	28985	2	N	-0-					-0-
05	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-					-0-
*06	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39711 X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	2	N	-0-					-0-
02	35868 X	4411	-0-	-31457	-0-	41	1	4370	2	N	-0-					-0-
03	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
04	30272 X	-0-	-0-	-30272	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

01	42408 X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	2	N	-0-					-0-
02	38612 X	26496	-0-	-12116	-0-	248	1	26248	2	N	-0-					-0-
03	42749 X	535	-0-	-42214	-0-	5	1	530	2	N	-0-					-0-
04	36930 X	-0-	-0-	-36930	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

01	56730 X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	2	N	-0-					-0-
02	51604 X	42078	-0-	-9526	-0-	394	1	41684	2	N	-0-					-0-
03	57133 X	48744	-0-	-8389	-0-	462	1	48282	2	N	-0-					-0-
04	47047 X	47047	-0-	-0-	-0-	419	1	46628	2	N	-0-					-0-
05	47206 X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-					-0-
*06	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

01	26908 X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	24136 X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-					-0-
03	25048 X	17483	-0-	-7565	-0-	166	1	17317	2	N	-0-					-0-
04	23520 X	20038	-0-	-3482	-0-	179	1	19859	2	N	-0-					-0-
05	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-					-0-
*06	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

01	45725 X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-					-0-
02	41300 X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-					-0-
03	41757 X	37544	-0-	-4213	-0-	356	1	37188	2	N	-0-					-0-
04	40860 X	35371	-0-	-5489	-0-	315	1	35056	2	N	-0-					-0-
05	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-					-0-
*06	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

01	37076 X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-					-0-
02	32256 X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-					-0-
03	33604 X	28124	-0-	-5480	-0-	267	1	27857	2	N	-0-					-0-
04	31500 X	26845	-0-	-4655	-0-	239	1	26606	2	N	-0-					-0-
05	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-					-0-
*06	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

01	42718 X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-					-0-
02	38584 X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	2	N	-0-					-0-
03	29481 X	29135	-0-	-346	-0-	276	1	28859	2	N	-0-					-0-
04	28530 X	27608	-0-	-922	-0-	246	1	27362	2	N	-0-					-0-
05	27995 X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-					-0-
*06	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73098 X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-			-0-
02	66024 X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-			-0-
03	69502 X	60008	-0-	-9494	-0-	569	1	59439	2	N	-0-			-0-
04	56419 X	56419	-0-	-0-	-0-	503	1	55916	2	N	-0-			-0-
05	56510 X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-			-0-
*06	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

01	93279 X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-			-0-
02	76468 X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-			-0-
03	97208 X	97208	-0-	-0-	-0-	922	1	96286	2	N	-0-			-0-
04	84764 X	84764	-0-	-0-	-0-	755	1	84009	2	N	-0-			-0-
05	82100 X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-			-0-
*06	87742 X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

01	81003 X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-			-0-
02	73556 X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-			-0-
03	89028 X	89028	-0-	-0-	-0-	845	1	88183	2	N	-0-			-0-
04	94272 X	94272	-0-	-0-	-0-	840	1	93432	2	N	-0-			-0-
05	76670 X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-			-0-
*06	61825 X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

01	39928 X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-			-0-
02	36260 X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-			-0-
03	40145 X	80	-0-	-40065	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
04	36652 X	-0-	-0-	-36652	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

01	64945 X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-			-0-
02	53816 X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	60357 X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-			-0-
04	58168 X	-0-	-0-	-58168	-0-					N	-0-			-0-
05	120096 X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-			-0-
*06	113441 X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-			-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01	28892 X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1	4
						2	4	51	9					
02	25844 X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1	6
						33	4	44	9					
03	28613 X	23605	-0-	-5008	-0-	327	1	23230	3	Y	42	41	1	7
						2	4	46	9					
04	23010 X	22381	-0-	-629	-0-	321	1	22017	3	Y	27	30	1	4
						13	4	30	9					
05	23777 X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1	5
						12	4	24	9					
*06	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1	6
						2	4	22	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02	29624	X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							
03	30752	X	26449	-0-	-4303	-0-	366	1	26038	3	Y	38	37	1			6
							3	4	42	9							
04	27630	X	15294	-0-	-12336	-0-	219	1	15036	3	Y	27	29	1			4
							9	4	30	9							
05	28551	X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									
06	27240	X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1080	X	959	-0-	-121	-0-	14	1	945	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1			4
							1	4	15	9							

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
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							
02	26236	X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1			2
							34	4	12	9							
03	28675	X	23937	-0-	-4738	-0-	332	1	23591	3	Y	11	11	1			2
							2	4	12	9							
04	23400	X	23352	-0-	-48	-0-	336	1	22977	3	Y	24	23	1			3
							13	4	26	9							
05	24180	X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1			5
							12	4	23	9							
06	23400	X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1			5
							1	4	20	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-					-0-
02	77588	X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-					-0-
03	85901	X	74389	-0-	-11512	-0-	706	1	73683	2	N	-0-					-0-
04	69080	X	68588	-0-	-492	-0-	611	1	67977	2	N	-0-					-0-
05	68886	X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-					-0-
*06	65443	X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-					-0-
02	44772	X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	2	N	-0-					-0-
03	49569	X	43910	-0-	-5659	-0-	417	1	43493	2	N	-0-					-0-
04	42328	X	40518	-0-	-1810	-0-	361	1	40157	2	N	-0-					-0-
05	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-					-0-
*06	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97619 X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-			-0-
02	88816 X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-			-0-
03	98332 X	41763	-0-	-56569	-0-	396	1	41367	2	N	-0-			-0-
04	52890 X	25504	-0-	-27386	-0-	227	1	25277	2	N	-0-			-0-
05	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-			-0-
*06	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

01	104129 X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-
02	94724 X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-			-0-
03	104873 X	75135	-0-	-29738	-0-	713	1	74422	2	N	-0-			-0-
04	79980 X	67370	-0-	-12610	-0-	600	1	66770	2	N	-0-			-0-
05	67372 X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-			-0-
*06	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

01	90365 X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-
02	74816 X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-			-0-
03	59306 X	59306	-0-	-0-	-0-	563	1	58743	2	N	-0-			-0-
04	58500 X	53806	-0-	-4694	-0-	479	1	53327	2	N	-0-			-0-
05	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-			-0-
*06	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

01	84785 X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-			-0-
02	76580 X	59911	-0-	-16669	-0-	561	1	59350	2	N	-0-			-0-
03	77593 X	64283	-0-	-13310	-0-	610	1	63673	2	N	-0-			-0-
04	72750 X	59588	-0-	-13162	-0-	531	1	59057	2	N	-0-			-0-
05	58904 X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-			-0-
*06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

01	102796 X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-			-0-
02	98840 X	93948	-0-	-4892	-0-	880	1	93068	2	N	-0-			-0-
03	109430 X	95078	-0-	-14352	-0-	902	1	94176	2	N	-0-			-0-
04	107070 X	84718	-0-	-22352	-0-	755	1	83963	2	N	-0-			-0-
05	82159 X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-			-0-
*06	75003 X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

01	122946 X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-			-0-
02	93072 X	32274	-0-	-60798	-0-	302	1	31972	2	N	-0-			-0-
03	52328 X	36792	-0-	-15536	-0-	349	1	36443	2	N	-0-			-0-
04	50640 X	25358	-0-	-25282	-0-	226	1	25132	2	N	-0-			-0-
05	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-			-0-
*06	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

01	76074 X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-			-0-
02	75908 X	55374	-0-	-20534	-0-	519	1	54855	2	N	-0-			-0-
03	84041 X	57856	-0-	-26185	-0-	549	1	57307	2	N	-0-			-0-
04	77726 X	52726	-0-	-25000	-0-	470	1	52256	2	N	-0-			-0-
05	52092 X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-			-0-
*06	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97650 X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-					-0-
02	79688 X	64787	-0-	-14901	-0-	607	1	64180	2	N	-0-					-0-
03	86211 X	69059	-0-	-17152	-0-	655	1	68404	2	N	-0-					-0-
04	82050 X	64272	-0-	-17778	-0-	573	1	63699	2	N	-0-					-0-
05	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-					-0-
*06	68329 X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

01	96069 X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-					-0-
02	79744 X	63907	-0-	-15837	-0-	599	1	63308	2	N	-0-					-0-
03	84816 X	67801	-0-	-17015	-0-	643	1	67158	2	N	-0-					-0-
04	80040 X	63307	-0-	-16733	-0-	564	1	62743	2	N	-0-					-0-
05	68437 X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-					-0-
*06	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

01	98425 X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-					-0-
02	81620 X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-					-0-
03	85002 X	62475	-0-	-22527	-0-	593	1	61882	2	N	-0-					-0-
04	80430 X	57604	-0-	-22826	-0-	513	1	57091	2	N	-0-					-0-
05	81273 X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-					-0-
*06	72589 X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

01	105338 X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-					-0-
02	88116 X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-					-0-
03	92690 X	73474	-0-	-19216	-0-	697	1	72777	2	N	-0-					-0-
04	87960 X	68674	-0-	-19286	-0-	612	1	68062	2	N	-0-					-0-
05	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-					-0-
*06	64585 X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

01	85405 X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-					-0-
02	73024 X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-					-0-
03	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	734	1	76681	2	N	-0-					-0-
04	71610 X	68514	-0-	-3096	-0-	610	1	67904	2	N	-0-					-0-
05	65515 X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-					-0-
*06	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

01	127286 X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-					-0-
02	109032 X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-					-0-
03	112778 X	90072	-0-	-22706	-0-	854	1	89218	2	N	-0-					-0-
04	106800 X	83585	-0-	-23215	-0-	745	1	82840	2	N	-0-					-0-
05	83834 X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-					-0-
*06	78788 X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

01	97464 X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-					-0-
02	81648 X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-					-0-
03	86273 X	68420	-0-	-17853	-0-	649	1	67771	2	N	-0-					-0-
04	80940 X	63944	-0-	-16996	-0-	570	1	63374	2	N	-0-					-0-
05	74430 X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-					-0-
*06	76644 X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147389	X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
							3	4	141	9							
02	37744	X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1			23
							42	4	172	9							
03	41757	X	28214	-0-	-13543	-0-	407	1	27592	3	Y	193	186	1			30
							3	4	212	9							
04	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	391	1	26814	3	Y	154	163	1			21
							16	4	169	9							
05	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62	1			12
							17	4	58	9							
06	30150	X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37	1			10
							1	4	39	9							

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
01	146000	X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
							3	4	209	9							
02	38304	X	28880	-0-	-9424	-0-	376	1	28312	3	Y	135	132	1			20
							43	4	149	9							
03	40951	X	30213	-0-	-10738	-0-	437	1	29644	3	Y	117	119	1			18
							3	4	129	9							
04	34110	X	27977	-0-	-6133	-0-	401	1	27476	3	Y	76	84	1			10
							16	4	84	9							
05	36987	X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39	1			9
							18	4	42	9							
06	32430	X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125643	X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-
02	105224	X	73482	-0-	-31742	-0-	45	1	73437	2	N	-0-					-0-
03	106268	X	76970	-0-	-29298	-0-	53	1	76917	2	N	-0-					-0-
04	96270	X	69723	-0-	-26547	-0-	64	1	69659	2	N	-0-					-0-
05	92008	X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-					-0-
06	84750	X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148955	X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-
02	128268	X	89221	-0-	-39047	-0-	836	1	88385	2	N	-0-					-0-
03	137423	X	92041	-0-	-45382	-0-	873	1	91168	2	N	-0-					-0-
04	134490	X	83584	-0-	-50906	-0-	745	1	82839	2	N	-0-					-0-
05	118606	X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-					-0-
06	103230	X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 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
01	84816	X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-					-0-
02	77252	X	58367	-0-	-18885	-0-	547	1	57820	2	N	-0-					-0-
03	85529	X	61832	-0-	-23697	-0-	587	1	61245	2	N	-0-					-0-
04	83700	X	57393	-0-	-26307	-0-	511	1	56882	2	N	-0-					-0-
05	74245	X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-					-0-
06	66420	X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74648 X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-					-0-
02	63112 X	54724	-0-	-8388	-0-	513	1	54211	2	N	-0-					-0-
03	69843 X	57796	-0-	-12047	-0-	548	1	57248	2	N	-0-					-0-
04	67590 X	53369	-0-	-14221	-0-	476	1	52893	2	N	-0-					-0-
05	69843 X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-					-0-
06	61890 X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

01	110732 X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-					-0-
02	89964 X	58158	-0-	-31806	-0-	35	1	58123	2	N	-0-					-0-
03	89931 X	60107	-0-	-29824	-0-	41	1	60066	2	N	-0-					-0-
04	80070 X	54630	-0-	-25440	-0-	50	1	54580	2	N	-0-					-0-
05	75206 X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-					-0-
06	67920 X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

01	178095 X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-					-0-
02	136780 X	78079	-0-	-58701	-0-	732	1	77347	2	N	-0-					-0-
03	128340 X	80166	-0-	-48174	-0-	760	1	79406	2	N	-0-					-0-
04	117120 X	73243	-0-	-43877	-0-	653	1	72590	2	N	-0-					-0-
05	105958 X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-					-0-
06	91020 X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

01	168392 X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-					-0-
02	147980 X	106089	-0-	-41891	-0-	994	1	105095	2	N	-0-					-0-
03	150381 X	111486	-0-	-38895	-0-	1058	1	110428	2	N	-0-					-0-
04	138150 X	102614	-0-	-35536	-0-	914	1	101700	2	N	-0-					-0-
05	132091 X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-					-0-
06	119160 X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

01	230330 X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	2	N	-0-					-0-
02	182392 X	110244	-0-	-72148	-0-	1033	1	109211	2	N	-0-					-0-
03	176762 X	113289	-0-	-63473	-0-	1075	1	112214	2	N	-0-					-0-
04	155640 X	101905	-0-	-53735	-0-	908	1	100997	2	N	-0-					-0-
05	148087 X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-					-0-
06	128070 X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

01	236003 X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-					-0-
02	188608 X	114161	-0-	-74447	-0-	1070	1	113091	2	N	-0-					-0-
03	185287 X	117149	-0-	-68138	-0-	1111	1	116038	2	N	-0-					-0-
04	162660 X	105032	-0-	-57628	-0-	936	1	104096	2	N	-0-					-0-
05	154256 X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-					-0-
06	133590 X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

01	167369 X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-					-0-
02	147028 X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	2	N	-0-					-0-
03	154349 X	114459	-0-	-39890	-0-	1086	1	113373	2	N	-0-					-0-
04	141960 X	105318	-0-	-36642	-0-	938	1	104380	2	N	-0-					-0-
05	140368 X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-					-0-
06	125220 X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162254 X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-					-0-
02	146552 X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-					-0-
03	150164 X	114965	-0-	-35199	-0-	1091	1	113874	2	N	-0-					-0-
04	138000 X	105955	-0-	-32045	-0-	944	1	105011	2	N	-0-					-0-
05	136059 X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-					-0-
06	122010 X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

01	211451 X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-
02	166124 X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-					-0-
03	160611 X	95524	-0-	-65087	-0-	65	1	95459	2	N	-0-					-0-
04	138330 X	85294	-0-	-53036	-0-	78	1	85216	2	N	-0-					-0-
05	127503 X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-					-0-
06	111540 X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

01	242234 X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-
02	197008 X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-					-0-
03	196416 X	127941	-0-	-68475	-0-	87	1	127854	2	N	-0-					-0-
04	173700 X	115795	-0-	-57905	-0-	106	1	115689	2	N	-0-					-0-
05	162998 X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-					-0-
06	144780 X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

01	300390 X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1			46
						18	4	580	9							
02	271320 X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1			55
						221	4	405	9							
03	300390 X	126995	-0-	-173395	-0-	1842	1	124818	3	Y	293	302	1			46
						13	4	322	9							
04	161910 X	122334	-0-	-39576	-0-	1754	1	120193	3	Y	288	295	1			39
						70	4	317	9							
05	167307 X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1			33
						64	4	156	9							
06	161910 X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1			31
						5	4	118	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

01	280147 X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1			108
						22	4	1351	9							
02	253036 X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894	1			139
						287	4	1018	9							
03	280147 X	193920	-0-	-86227	-0-	2806	1	190137	3	Y	871	874	1			136
						19	4	958	9							
04	250380 X	162352	-0-	-88028	-0-	2321	1	159084	3	Y	776	807	1			105
						93	4	854	9							
05	253115 X	173137	-0-	-79978	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1			108
						86	4	514	9							
06	222570 X	154115	-0-	-68455	-0-	1322	1	152419	3	Y	333	344	1			97
						8	4	366	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330522 X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-			-0-
02	255500 X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-			-0-
03	259315 X	156557	-0-	-102758	-0-	1485	1	155072	2	N	-0-			-0-
04	223110 X	137531	-0-	-85579	-0-	1225	1	136306	2	N	-0-			-0-
05	207576 X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-			-0-
06	181230 X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

01	279527 X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-			-0-
02	238756 X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-			-0-
03	226548 X	123261	-0-	-103287	-0-	1169	1	122092	2	N	-0-			-0-
04	192600 X	106528	-0-	-86072	-0-	949	1	105579	2	N	-0-			-0-
05	167958 X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-			-0-
06	143460 X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

01	221681 X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-			-0-
02	200228 X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-			-0-
03	221681 X	158220	-0-	-63461	-0-	1501	1	156719	2	N	-0-			-0-
04	208260 X	142256	-0-	-66004	-0-	1268	1	140988	2	N	-0-			-0-
05	207855 X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-			-0-
06	179970 X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

01	259222 X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-			-0-
02	203112 X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-			-0-
03	198555 X	136811	-0-	-61744	-0-	1298	1	135513	2	N	-0-			-0-
04	173940 X	121749	-0-	-52191	-0-	1085	1	120664	2	N	-0-			-0-
05	179025 X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-			-0-
06	157140 X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

01	256804 X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-			-0-
02	170184 X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-			-0-
03	162533 X	91057	-0-	-71476	-0-	864	1	90193	2	N	-0-			-0-
04	137550 X	81255	-0-	-56295	-0-	724	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	133393 X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-			-0-
06	109890 X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

01	330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-			-0-
02	281792 X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-			-0-
03	290532 X	187902	-0-	-102630	-0-	1782	1	186120	2	N	-0-			-0-
04	253230 X	164768	-0-	-88462	-0-	1468	1	163300	2	N	-0-			-0-
05	238142 X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-			-0-
06	201150 X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

01	SHUT IN	189705	-0-	189705	1014234	189705	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	160276	-0-	160276	1174510	160276	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	159998	-0-	159998	1334508	159998	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	128154	-0-	128154	1462662	128154	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	125597	-0-	125597	1727725	30	1	125567	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-					-0-
03	1585374 X	306818	-0-	-1278556	-0-	2911	1	303907	2	N	-0-					-0-
04	340770 X	261733	-0-	-79037	-0-	2332	1	259401	2	N	-0-					-0-
05	352129 X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-					-0-
06	340770 X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

01	SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-					-0-
03	999372 X	192814	-0-	-806558	-0-	1829	1	190985	2	N	-0-					-0-
04	170220 X	168470	-0-	-1750	-0-	1501	1	166969	2	N	-0-					-0-
05	175894 X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-					-0-
06	170220 X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

01	SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-					-0-
03	912804 X	177209	-0-	-735595	-0-	1681	1	175528	2	N	-0-					-0-
04	183360 X	147330	-0-	-36030	-0-	1313	1	146017	2	N	-0-					-0-
05	189472 X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-					-0-
06	183360 X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

01	SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-					-0-
03	1052979 X	189148	-0-	-863831	-0-	1794	1	187354	2	N	-0-					-0-
04	216900 X	170704	-0-	-46196	-0-	1521	1	169183	2	N	-0-					-0-
05	224130 X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-					-0-
06	216900 X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

01	SHUT IN	143975	-0-	143975	842548	143975	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	118183	-0-	118183	960731	118183	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	113910	-0-	113910	1074641	113910	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	102268	-0-	102268	1176909	102268	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	85423	-0-	85423	1358976	20	1	85403	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

01	SHUT IN	335687	-0-	335687	1270789	187	1	335500	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	264276	-0-	264276	1535065	161	1	264115	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	254843	-0-	254843	1789908	174	1	254669	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	218874	-0-	218874	2008782	200	1	218674	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	173946	-0-	173946	2383955	217	1	173729	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

01	SHUT IN	356129	-0-	356129	1383642	198	1	355931	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	313543	-0-	313543	1697185	191	1	313352	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	278656	-0-	278656	1975841	190	1	278466	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	244557	-0-	244557	2220398	223	1	244334	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	198397	-0-	198397	2646193	247	1	198150	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	290853	-0-	290853	691021	162	1	290691	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	213760	-0-	213760	904781	130	1	213630	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	191294	-0-	191294	1096075	131	1	191163	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	152314	-0-	152314	1248389	139	1	152175	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	136388	-0-	136388	1384777	125	1	136263	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	113652	-0-	113652	1498429	142	1	113510	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. N/A

01	SHUT IN	202673	-0-	202673	1074192	202673	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	169451	-0-	169451	1243643	169451	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	178114	-0-	178114	1421757	178114	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	162330	-0-	162330	1584087	162330	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	137097	-0-	137097	1875595	33	1	137064	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

03	0	96205	-0-	96205	96205	913	1	95292	2	N	-0-			-0-
04	415563 X	319358	-0-	-96205	-0-	2846	1	316512	2	N	-0-			-0-
05	335481 X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-
*06	297241 X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

03	0	84013	-0-	84013	84013	797	1	83216	2	N	-0-			-0-
04	366019 X	282006	-0-	-84013	-0-	2513	1	279493	2	N	-0-			-0-
05	299720 X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-
*06	261913 X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

01	282596 X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2			N	-0-			-0-
02	222712 X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2			N	-0-			-0-
03	214520 X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2			N	-0-			-0-
04	162120 X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2			N	-0-			-0-
05	167524 X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2			N	-0-			-0-
06	140130 X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2			N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

01	259222 X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2			N	-0-			-0-
02	179536 X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2			N	-0-			-0-
03	155589 X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2			N	-0-			-0-
04	119130 X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2			N	-0-			-0-
05	123101 X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2			N	-0-			-0-
06	95220 X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2			N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	310744 X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2			N	-0-			-0-
02	280672 X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2			N	-0-			-0-
03	310744 X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2			N	-0-			-0-
04	164130 X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2			N	-0-			-0-
05	140988 X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2			N	-0-			-0-
06	94890 X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2			N	-0-			-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
01	334335 X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2			N	-0-					-0-
02	301980 X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	2			N	-0-					-0-
03	334335 X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2			N	-0-					-0-
04	323550 X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2			N	-0-					-0-
05	178374 X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2			N	-0-					-0-
06	123540 X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	0	140142	-0-	140142	140142	140142	2			N	-0-					-0-
02	420323 X	280181	-0-	-140142	-0-	280181	2			N	-0-					-0-
03	321532 X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2			N	-0-					-0-
04	311160 X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2			N	-0-					-0-
05	321532 X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2			N	-0-					-0-
06	311160 X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

01	0	86467	-0-	86467	86467	86467	2			N	-0-					-0-
02	262851 X	176384	-0-	-86467	-0-	176384	2			N	-0-					-0-
03	215078 X	164634	-0-	-50444	-0-	164634	2			N	-0-					-0-
04	208140 X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2			N	-0-					-0-
05	215078 X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2			N	-0-					-0-
06	208140 X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

01	300670 X	146171	-0-	-154499	-0-	146171	2			N	-0-					-0-
02	169148 X	96133	-0-	-73015	-0-	96133	2			N	-0-					-0-
03	187271 X	77065	-0-	-110206	-0-	77065	2			N	-0-					-0-
04	181230 X	54115	-0-	-127115	-0-	54115	2			N	-0-					-0-
05	187271 X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2			N	-0-					-0-
06	181230 X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	13392 X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
						1	9									
02	12908 X	11426	-0-	-1482	-0-	840	1	10582	2	N	4	4	8			3
						4	9									
03	14291 X	12656	-0-	-1635	-0-	990	1	11666	2	N	-0-					3
04	13830 X	12050	-0-	-1780	-0-	940	1	11110	2	N	-0-					3
05	13144 X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-					3
06	12300 X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	2					5
						2	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

01	9951 X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-					12
02	8988 X	7891	-0-	-1097	-0-	1387	1	6504	2	Y	-0-					12
03	9610 X	8049	-0-	-1561	-0-	864	1	7183	2	Y	2					14
						2	9									
04	8430 X	7784	-0-	-646	-0-	1027	1	6757	2	Y	-0-					14
05	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	5					19
						6	9									
06	8460 X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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
01	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-					5
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	916	1	4294	2	Y	-0-					5
03	5952	X	5370	-0-	-582	-0-	577	1	4793	2	Y	-0-					5
04	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	618	1	4067	2	Y	1					6
							1	9									
05	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-					6
06	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-					8
02	4900	X	3387	-0-	-1513	-0-	595	1	2791	2	Y	1					9
							1	9									
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	609	1	5065	2	Y	1					10
							1	9									
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	677	1	4450	2	Y	-0-					10
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	1					11
							1	9									
06	5490	X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-					11

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2					127
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1					128
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	1272	1	10576	2	Y	14					142
							15	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6622	2	Y	6					148
							7	9									
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	18					166
							20	9									
06	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-					166

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142755	X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-					3
02	119560	X	90176	-0-	-29384	-0-	90176	2			N	-0-					3
03	124651	X	92158	-0-	-32493	-0-	92158	2			N	-0-					3
04	119790	X	85782	-0-	-34008	-0-	85782	2			N	-0-					3
05	116002	X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-					3
06	103680	X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2					5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195641	X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2			N	-0-					-0-
02	156716	X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2			N	-0-					-0-
03	159526	X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2			N	-0-					-0-
04	139860	X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2			N	-0-					-0-
05	131874	X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
03	3541	X	-0-	-0-	-3541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	903	906	1		472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	683	1		498
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	1067	1		224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				259
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	361	1		181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	343	1		141

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	4712 X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2			N	-0-					43
02	4256 X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2			N	-0-					43
03	3720 X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	2			N	-0-					43
04	1950 X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2			N	-0-					43
05	2015 X	388	-0-	-1627	-0-	388	2			N	-0-					43
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
						23	9									
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	5					34
						6	9									
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	5					39
						6	9									
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	10	45	1			4
						11	9									
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
						12	9									
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	23					43
							25	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16	40	1			19
							18	9									
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	3					22
							3	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					37

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	90	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	75	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	85	X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	91	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	82	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	3100	N	1946	-0-	-1154	4526	249	1	1653	2	Y	40							103
							44	9											
02	2800	N	1714	-0-	-1086	3440	222	1	1450	2	Y	38							141
							42	9											
03	3100	N	1787	-0-	-1313	2127	221	1	1532	2	Y	31			109	1			63
							34	9											
04	3000	N	1594	-0-	-1406	721	204	1	1354	2	Y	33							96
							36	9											
05	2195	N	1474	-0-	-721	-0-	200	1	1246	2	Y	25							121
							28	9											
*06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	145	1	1018	2	Y	23							144
							25	9											

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-					18
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	1					19
							1	9									
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	47	1	326	2	N	-0-	2	1			17
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	53	1	348	2	N	-0-					17
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-					17
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
							47	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022	2	Y	48					176
							53	9									
03	7471	X	7276	-0-	-195	-0-	911	1	6318	2	Y	43	174	1			45
							47	9									
04	7230	X	6446	-0-	-784	-0-	840	1	5569	2	Y	34					79
							37	9									
05	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	823	1	5118	2	Y	27					106
							30	9									
*06	7500	X	7047	-0-	-453	-0-	872	1	6133	2	Y	38					144
							42	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	620	N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	4					34
							4	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	468	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	78	1	484	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	63	1	443	2	Y	3					32
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

01	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
							18	9									
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	257	1	1672	2	N	15					42
							17	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	270	1	1875	2	N	32					74
							35	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	N	17					91
							19	9									
05	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	216	1	1342	2	N	7					98
							8	9									
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	253	1	1780	2	N	15					113
							17	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
							19	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	822	2	N	8					79
							9	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	N	17					96
							19	9									
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	626	2	N	10					106
							11	9									
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	109	1	681	2	N	8					114
							9	9									
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	80	1	566	2	N	2					116
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1				35
							1	9								
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	1				36
							1	9								
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	91	1	628	2	N	1	4	1		33
							1	9								
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	N	1				34
							1	9								
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	89	1	556	2	N	-0-				34
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	75	1	531	2	N	1				35
							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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4				24
							4	9								
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	305	1	1988	2	N	8				32
							9	9								
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	321	1	2225	2	N	5				37
							6	9								
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	308	1	2039	2	N	9				46
							10	9								
05	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	329	1	2047	2	N	8				54
							9	9								
*06	2460	N	2155	-0-	-305	-0-	268	1	1883	2	N	4				58
							4	9								

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-			-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	2	N	-0-			-0-
04	570 N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-
05	651 N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-			-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702 #	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32					188
						35	9									
02	12376 #	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28					216
						31	9									
03	14330 R	14330	-0-	-0-	-0-	1802	1	12492	2	N	33	218	1			31
						36	9									
04	12240 #	11308	-0-	-932	-0-	1479	1	9806	2	N	21					52
						23	9									
05	11966 #	11602	-0-	-364	-0-	1604	1	9978	2	N	18					70
						20	9									
*06	15911 R	15911	-0-	-0-	-0-	1977	1	13903	2	N	28					98
						31	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/2019

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

01	9176 X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6					74
						7	9									
02	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	1108	1	7223	2	Y	13					87
						14	9									
03	9238 X	7674	-0-	-1564	-0-	966	1	6695	2	Y	12	40	1			59
						13	9									
04	8940 X	8212	-0-	-728	-0-	1075	1	7126	2	Y	10					69
						11	9									
05	9238 X	8544	-0-	-694	-0-	1181	1	7349	2	Y	13					82
						14	9									
06	8940 X	8632	-0-	-308	-0-	1073	1	7548	2	Y	10					92
						11	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					7
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 N	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

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	30	1	358	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
						1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1			64
						140	9									
02	4284 X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373	4	Y	113	121	1			56
						124	9									
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908	4	Y	99	68	1			87
						109	9									
04	3930 X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662	4	Y	73	95	1			65
						80	9									
05	4061 X	2973	-0-	-1088	-0-	2235	3	604	4	Y	122	48	1			139
						134	9									
*06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1			51
						105	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1			140
							306	9									
02	6020	X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202	9	Y	184	233	1			91
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346	4	Y	249	120	1			220
							274	9									
04	6360	X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233	9	Y	212	242	1			190
05	6572	X	5292	-0-	-1280	-0-	5062	3	230	9	Y	209	140	1			259
06	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1			95

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

*12	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	957	1	2242	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	940	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4011	-0-	4011	8588	781	1	3214	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	11305	859	1	1840	2	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
04	DLQ G-10		1974	-0-	1974	13279	716	1	1237	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	15566	X	2287	-0-	-13279	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0			4
							2	4	42	9							
06	2730	X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1	8	3
							6	4	45	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			16
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					16
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			16
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					16
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70
02	2744	X	2137	-0-	-607	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			70
03	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			70
04	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					70
*06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	4	Y	54	180	1	7	8	261
							59	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	816	3	17	4	Y	44	17	8			288
							48	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	4	Y	-0-					288
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	772	3	244	4	Y	54					342
							59	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	891	3	4	4	Y	38	5	8			375
							42	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	464	3	25	4	Y	24	5	8			394
							26	9									

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

01	4402	X	1681	-0-	-2721	-0-	1482	3	10	4	Y	172	81	0			1028
							189	9									
02	3976	X	1321	-0-	-2655	-0-	1224	3	25	4	Y	65	95	0			998
							72	9									
03	4402	X	843	-0-	-3559	-0-	739	3	14	4	Y	82	50	0			1030
							90	9									
04	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	819	3	258	4	Y	140					1170
							154	9									
05	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	1026	3	4	4	Y	34					1204
							37	9									
06	1620	X	734	-0-	-886	-0-	647	3	35	4	Y	47	112	0			1139
							52	9									

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

01	3100	N	13130	-0-	10030	10030	12153	3	82	4	Y	814	828	0			83
							895	9									
02	22599	X	12569	-0-	-10030	-0-	11861	3	245	4	Y	421	334	0			170
							463	9									
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	9719	3	188	4	Y	380	375	0			175
							418	9									
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3964	3	1248	4	Y	289	178	0			286
							318	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4820	3	20	4	Y	249	235	0			300
							274	9									
*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4580	3	245	4	Y	255	174	0			381
							281	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3246	3	23	4	Y	249	236	0			1931
							274	9									
02	3948	X	778	-0-	-3170	-0-	628	3	29	4	Y	110	33	0			2008
							121	9									
03	4371	X	3578	-0-	-793	-0-	3169	3	69	4	Y	309	317	0			2000
							340	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1905	3	643	4	Y	210	219	0	1	8	1990
							231	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3324	3	15	4	Y	273	278	0			1985
							300	9									
06	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	1413	3	91	4	Y	119	139	0			1965
							131	9									

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	1	4	Y	10	15	0			865
							11	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	3	4	Y	56	41	0			880
							62	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	3	15	9	Y	14	12	0			882
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	137	3	43	4	Y	66	48	0			900
							73	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	379	3	2	4	Y	39	28	0			911
							43	9									
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	231	3	22	4	Y	26	21	0			916
							29	9									

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

01	2263	X	1002	-0-	-1261	-0-	185	1	622	3	Y	177	148	1			134
							195	9									
02	1876	X	929	-0-	-947	-0-	197	1	460	3	Y	247	221	1			160
							272	9									
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	210	1	2431	3	Y	78	134	1			104
							86	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	205	1	2335	3	Y	186	153	1			137
							205	9									
*05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	233	1	1653	3	Y	94	117	1			114
							103	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					114

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

01	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
							9	9									
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	236	1	1789	2	N	6	169	1			366
							7	9									
03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	92	1	1669	2	N	79	13	8			432
							87	9									
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	13	1	1471	2	N	60	2	8			490
							66	9									
05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8			493
							4	9									
*06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8			496
							8	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

01	11067 X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
02	9996 X	-0-	-0-	-9996	-0-				N	-0-			-0-
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-			-0-
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-			-0-
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

01	1643 X	17	-0-	-1626	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	1484 X	112	-0-	-1372	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	4464 X	569	-0-	-3895	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	4320 X	2773	-0-	-1547	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
*05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3		N	-0-			-0-
*06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-			-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	119	1	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	578	-0-	578	697	578	3		N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	59	-0-	-2161	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

01	3286	X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
							41	9									
02	2968	X	2120	-0-	-848	-0-	152	1	1863	2	Y	95	183	1			106
							105	9									
03	3286	X	1928	-0-	-1358	-0-	101	1	1746	2	Y	74					180
							81	9									
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	2015	2	66	9	Y	60	2	8			238
05	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	76	1	1325	2	Y	52	140	1			150
							57	9									
06	2280	X	896	-0-	-1384	-0-	165	1	637	2	Y	81	1	8			230
							5	4	89	9							

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

01	1581	N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					604
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	N	-0-					604
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	124	1	156	2	N	-0-					604
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	120	1	403	2	N	-0-					604
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	N	16	186	1			434
							18	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					170

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385
02	756	N	260	-0-	-496	-0-	112	1	148	2	N	-0-					385
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	142	179	1			348
							156	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	120	1	801	2	N	87					435
							96	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	99	189	1			345
							109	9									
06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	120	1	590	2	N	40					385
							44	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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
01	3224	X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	45					231
							50	9									
03	1147	X	742	-0-	-405	-0-	124	1	581	2	N	34					265
							37	9									
04	1050	X	520	-0-	-530	-0-	120	1	391	2	N	8					273
							9	9									
05	1240	X	334	-0-	-906	-0-	124	1	192	2	N	16					289
							18	9									
06	1200	X	745	-0-	-455	-0-	120	1	610	2	N	14					303
							15	9									

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
01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			275
							75	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75					350
							83	9									
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	124	1	1391	2	N	158	180	1			328
							174	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	120					448
							132	9									
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	124	1	812	2	N	-0-					448
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							
02	2800	N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1					214
							3	4	1	9							
03	3100	N	7526	-0-	4426	10547	130	1	7379	2	N	14					228
							2	4	15	9							
04	3000	N	10358	-0-	7358	17905	125	1	10037	2	N	132					360
							51	4	145	9							
05	20031	X	2126	-0-	-17905	-0-	139	1	1952	2	N	31	187	1			204
							1	4	34	9							
06	900	X	683	-0-	-217	-0-	135	1	548	2	N	-0-					204

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-					89
02	2548	X	31	-0-	-2517	-0-	1	1	30	2	N	-0-					89
03	806	X	593	-0-	-213	-0-	2	1	510	2	N	74					163
							81	9									
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	76					239
							84	9									
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	122	178	1			183
							134	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	566	-0-	-953 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	892	-0-	-578 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-			-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
						91	9									
02	3892 #	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57					284
						63	9									
03	4216 #	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187	1			140
						47	9									
04	4230 #	3382	-0-	-848	-0-	120	1	3212	3	N	45					185
						50	9									
05	4371 #	3608	-0-	-763	-0-	124	1	3410	3	N	67					252
						74	9									
06	4230 #	3640	-0-	-590	-0-	120	1	3465	3	N	50	177	1			125
						55	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	110	-0-	110	2320	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	2380	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	N	10					60
							11	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	260	1	3194	2	N	5					65
							6	9									
03	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	310	1	3278	2	N	14					79
							15	9									
04	5010	X	1128	-0-	-3882	-0-	117	1	1009	2	N	2					81
							2	9									
05	5177	X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5					86
							6	9									
06	5010	X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5					91
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	2	N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	N	-0-			-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	210	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	232	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	235	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1367	-0-	-403	-0-	240	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	17					38
							19	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					38
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	10	1	126	2	Y	4					42
							4	9									
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	29	1	381	2	Y	7					49
							8	9									
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	Y	-0-	25	1			24
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					24

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	890	1	6160	2	Y	606	624	1			121
							667	9									
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	848	1	5273	2	Y	451	478	1			94
							496	9									
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	1013	1	6639	2	Y	662	634	1			122
							728	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	914	1	4286	2	Y	332	252	1			202
							365	9									
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1237	1	7913	2	Y	722	797	1			127
							794	9									
*06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1208	1	6621	2	Y	741	723	1			145
							815	9									

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
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23					60
							25	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	Y	5					65
							6	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	-0-					65
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			Y	-0-					65
06	930	N	449	-0-	-481	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					65

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
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	1036	X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					3
05	527	X	492	-0-	-35	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					3
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594 X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
						10	9									
02	9800 X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22					57
						24	9									
03	10633 X	10060	-0-	-573	-0-	704	1	9350	2	Y	5					62
						6	9									
04	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	762	1	10127	2	Y	-0-					62
05	10478 X	10366	-0-	-112	-0-	726	1	9640	2	Y	-0-					62
06	9810 X	9459	-0-	-351	-0-	662	1	8797	2	Y	-0-					62

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	311	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	400	1	5320	2	Y	-0-					-0-
04	4770 X	3788	-0-	-982	-0-	265	1	3523	2	Y	-0-					-0-
05	4929 X	3613	-0-	-1316	-0-	253	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	5550 X	3094	-0-	-2456	-0-	217	1	2877	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
						23	9									
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					49
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1565	2	Y	6					55
						7	9									
04	1050 X	157	-0-	-893	-0-	10	1	135	2	Y	11					66
						12	9									
05	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	71	1	944	2	Y	-0-	34	1			32
06	1650 X	58	-0-	-1592	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					32

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	416	-0-	-244	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
						48	9									
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	209	1	2783	2	N	3					113
						3	9									
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	273	1	3621	2	N	16					129
						18	9									
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	312	1	4144	2	N	28					157
						31	9									
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	2	N	-0-	79	1			78
06	2070 X	1711	-0-	-359	-0-	120	1	1591	2	N	-0-					78

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
							20	9									
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	5	1	63	2	N	1					44
							1	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	4					48
							4	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	9					57
							10	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	29	1			28
*06	3000	N	3186	-0-	186	186	223	1	2963	2	N	-0-					28

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	2	4	9	Y	4					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					11
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					11
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					11
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					11

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
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3356	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3948	X	3518	-0-	-430	-0-	485	1	3016	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	486	1	3188	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	607	1	2845	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	416	1	2657	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	556	1	3049	2	Y	1	2	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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	437	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	65	1	402	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	72	1	469	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	421	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2449	837	-0-	-1612	-0-	103	1	713	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
02	2212	969	-0-	-1243	-0-	129	1	801	2	Y	35	33	1			6
						39	9									
03	2449	1241	-0-	-1208	-0-	161	1	1052	2	Y	25	26	1			5
						28	9									
04	2370	1042	-0-	-1328	-0-	181	1	849	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
05	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	1	7	1			1
						1	9									
06	1290 #	1150	-0-	-140	-0-	177	1	970	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

01	4154 #	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3556 #	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3689 #	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	3570 #	3125	-0-	-445	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3689 #	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*06	7736	6223	-0-	-1513	-0-	6223	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

01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
02	2156 N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-					1
03	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			Y	-0-					1
04	2190 N	153	-0-	-2037	-0-	153	3			Y	-0-					1
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-					2
03	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					2
04	3180 X	221	-0-	-2959	-0-	221	3			Y	-0-					2
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-					1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					1
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					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
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	927	3			Y	-0-					1
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					1
04	1050	N	78	-0-	-972	-0-	78	3			Y	-0-					1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3
02	4032	X	3799	-0-	-233	-0-	3799	3			Y	-0-					3
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			Y	-0-					3
04	4350	X	305	-0-	-4045	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					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
01	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3
02	4424	X	4281	-0-	-143	-0-	4281	3			N	-0-					3
03	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-					3
04	4830	X	343	-0-	-4487	-0-	343	3			N	-0-					3
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	3			Y	-0-					1
03	1116	N	725	-0-	-391	-0-	725	3			Y	-0-					1
04	1050	N	53	-0-	-997	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	3			Y	-0-					2
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			Y	-0-					2
04	1950	N	146	-0-	-1804	-0-	146	3			Y	-0-					2
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					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
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1
02	1372	N	795	-0-	-577	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	3			Y	-0-					1
04	1440	N	160	-0-	-1280	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7				200
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2				202
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	N	8				210
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-				210
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4				214
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				214

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-				-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-				-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	119	1	7	3	N	-0-				-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-				-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-				-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				1
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-				1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-				1
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-				1
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				1
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-				1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				1
04	510	N	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-				1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				1
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				1
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-				1
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-				1
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				1
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-				1
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					1
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					1
04	1530	N	146	-0-	-1384	-0-	146	3			N	-0-					1
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52					162
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	566	3	56	9	Y	51					213
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	626	3	54	9	Y	49					262
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					262
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					262

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
							9	9									
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5					11
							6	9									
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1073	3	N	7	7	1			11
							8	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	2	2	N	10	8	1			13
							1040	3	11	9							
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					11

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1640	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	3	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	127	1	1	2	N	3	3	1			3
							1409	3	3	9							
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1			3
							1651	3	3	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					3

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
						6	9									
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	3	N	1					17
						1	9									
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	224	1	2267	3	N	-0-					17
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	189	1	7	2	N	-0-					17
						2211	3									
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	-0-					17
						2386	3									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	217	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	197	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	908	-0-	-146	-0-	110	1	798	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-			7
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-			7
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	127	1	917	2	N	-0-			7
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			7
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			7
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

01	2294 X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-			23
02	2072 X	552	-0-	-1520	-0-	77	1	475	2	N	-0-			23
03	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	192	1	1390	2	N	-0-			23
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			23
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			23
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

01	589 N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-			-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	69	1	421	2	N	-0-			-0-
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	2914	-0-	-1006	-0-	409	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3350	-0-	-928	-0-	407	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-			49
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-			49
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	Y	-0-			49
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	67	1	97	2	Y	-0-			49
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	2	Y	-0-			49
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	2	Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	134	-0-	-346	-0-	55	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	600	2	N	-0-			-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	362	1	682	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	937	-0-	-233	-0-	382	1	555	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	963	-0-	-246	-0-	496	1	467	2	N	-0-			-0-
06	1010 N	894	-0-	-116	-0-	565	1	329	2	N	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	2	N	-0-			-0-
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	91	1	132	2	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	526	1	467	2	Y	-0-					-0-
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	605	1	374	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					35
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					35
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					35
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					35
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					35
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					35
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					35
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					35
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			Y	-0-					35
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					35
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE NEW YORK //CONT.// 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL 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

02	0	5455	-0-	5455	5455	15	1	4982	2	N	416	331	1				85
						458	9										
03	0	1627	-0-	1627	7082	113	1	1230	2	N	258	303	1				40
						284	9										
04	61424	30563	-0-	-30861	-0-	718	1	23384	2	N	5874	5583	1				331
						6461	9										
05	55974	41131	-0-	-14843	-0-	1100	1	31338	2	N	7903	7936	1	25	8		273
						8693	9										
*06	45740	35590	-0-	-10150	-0-	886	1	27922	2	N	6165	5875	1	9	8		554
						6782	9										

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

02	0	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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571	1	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
						3319	9									
02	95200 #	65431	-0-	-29769	-0-	3533	1	59145	2	Y	2503	2122	0	262	1	714
						2753	9									
03	95852 #	66841	-0-	-29011	-0-	3609	1	60480	2	Y	2502	2451	0	280	1	485
						2752	9									
04	91740 #	58977	-0-	-32763	-0-	3077	1	53615	2	Y	2077	1966	0	221	1	375
						2285	9									
05	86831 #	58728	-0-	-28103	-0-	2840	1	53638	2	Y	2045	1613	0	209	1	598
						2250	9									
06	76440 #	53590	-0-	-22850	-0-	2592	1	49093	2	Y	1732	1724	0	231	1	375
						1905	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	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

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	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

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83
02	3416	X	3221	-0-	-195	-0-	3210	2	11	9	N	10					93
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3787	2	14	9	N	13					106
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3610	2	8	9	N	7					113
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19					132
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4					136

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	1651	2	24	9	N	22					202
03	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	1385	2	45	9	N	41	183	1			60
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36					96
05	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20					116
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14					130

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11					51
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	2	8	9	N	7					58
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					64
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					67
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3					70

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6837	2	2	9	N	2					42
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7079	2	32	9	N	29					71
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8587	2	26	9	N	24					95
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	25					120
05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8656	2	12	9	N	11					131
*06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5					136

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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	7812 X	6855	-0-	-957	-0-	6855	3		N	-0-			-0-
02	7028 X	5289	-0-	-1739	-0-	5289	3		N	-0-			-0-
03	7626 X	1918	-0-	-5708	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-			-0-
05	7626 X	3474	-0-	-4152	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2294 N	835	-0-	-1459	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1581 N	779	-0-	-802	-0-	779	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	264	-0-	-511	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	673	-0-	-1900	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	93	-0-	-2007	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	544	-0-	-1006	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	937	-0-	-1326	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1325	-0-	-3387	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 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
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	450	-0-	-604	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	975	-0-	-2187	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	N	1854	-0-	-843	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1063	-0-	-766	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	1045	-0-	-908	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1418	-0-	-3387	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01	14B2 EXT		1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		929	-0-	929	2158	929	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
*06	2158	X	-0-	-0-	-2158	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1402	-0-	1402	1402	1402	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1473	-0-	1473	2875	1473	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-			-0-
*06	2875 X	-0-	-0-	-2875	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	728	-0-	728	728	728	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	683	-0-	683	1411	683	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411				N	-0-			-0-
*06	1411 X	-0-	-0-	-1411	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1815	-0-	1815	1815	1815	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1104	-0-	1104	2919	1104	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919				N	-0-			-0-
*06	2919 X	-0-	-0-	-2919	-0-				N	-0-			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	694	-0-	694	1946	694	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946				N	-0-			-0-
*06	1946 X	-0-	-0-	-1946	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	925	-0-	925	925	925	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925				N	-0-			-0-
*06	925 X	-0-	-0-	-925	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1348	-0-	1348	1348	1348	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	930	-0-	930	2278	930	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278				N	-0-			-0-
*06	2278 X	-0-	-0-	-2278	-0-				N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
*06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1493	-0-	1493	1493	1493	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493				N	-0-			-0-
*06	1493 X	-0-	-0-	-1493	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1318	-0-	1318	1318	1318	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	976	-0-	976	2294	976	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294				N	-0-			-0-
*06	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1120	-0-	1120	1120	1120	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1013	-0-	1013	2133	1013	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133				N	-0-			-0-
*06	2133 X	-0-	-0-	-2133	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2662	-0-	2662	2662	2662	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2334	-0-	2334	4996	2334	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996				N	-0-			-0-
*06	4996 X	-0-	-0-	-4996	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	822	-0-	822	822	822	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822				N	-0-			-0-
*06	822 X	-0-	-0-	-822	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10				137
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9				146
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16				162
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	362	2	29	9	N	26	81	1		107
05	589	N	400	-0-	-189	-0-	392	2	8	9	N	7				114
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	N	6				120

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				81
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				81
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				81
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				81
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-				-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

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

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

01	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	280 N	29	-0-	-251	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	165			181
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				N	NO RPT			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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	1404	-0-	-1236	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	1693	-0-	-942	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1432	-0-	-788	-0-	1432	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
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	780	-0-	-460	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	778	-0-	-422	-0-	778	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

01	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	619	-0-	-431	-0-	619	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	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

01	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	420 #	57	-0-	-363	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03	465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04	450 #	335	-0-	-115	-0-	335	3	N	-0-			-0-
05	434 #	358	-0-	-76	-0-	358	3	N	-0-			-0-
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1			401
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					407
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					407
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	849	3	97	9	N	88	178	1			317
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	3	41	9	N	37					354
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	N	82					436

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					17
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					17
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					17
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					58
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					58
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					58
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					58
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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
*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					32
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					32
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					32
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					40
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					40
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					40
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					40
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					22
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					22
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					33
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					33
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					33
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					70
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					70
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

01	2387 #	1522	-0-	-865	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	2072 #	1922	-0-	-150	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
03	2015 #	1726	-0-	-289	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
04	1680 #	622	-0-	-1058	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	2139 #	547	-0-	-1592	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3610 X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1					28
						1	9											
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	3	Y	23							51
						25	9											
03	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	65	1	1442	3	Y	33							84
						36	9											
04	1650 X	475	-0-	-1175	-0-	22	1	451	3	Y	2							86
						2	9											
*05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2546	3	Y	51	66	1	1	8			71
						56	9											
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT							71

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34							213
						37	9											
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	201	1	4332	3	Y	29							242
						32	9											
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	220	1	4765	3	Y	-0-							242
04	4920 X	4865	-0-	-55	-0-	227	1	4638	3	Y	-0-							242
*05	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	241	1	4570	3	Y	60							302
						66	9											
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT							302

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
						14	4	21	9							
02	2800 X	2499	-0-	-301	-0-	110	1	2374	3	Y	14	16	1			40
						15	9									
03	3100 X	2039	-0-	-1061	-0-	89	1	1939	3	Y	10					50
						11	9									
04	3120 X	1402	-0-	-1718	-0-	65	1	1331	3	Y	5	15	1			40
						6	9									
*05	3224 X	1041	-0-	-2183	-0-	52	1	982	3	Y	6					46
						7	9									
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					46

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
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	13	53	1			22
						14	9									
02	3304 X	2805	-0-	-499	-0-	124	1	2667	3	Y	13					35
						14	9									
03	3844 X	1871	-0-	-1973	-0-	82	1	1777	3	Y	11					46
						12	9									
04	3720 X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	2009	3	Y	13					59
						14	9									
*05	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	103	1	1944	3	Y	16					75
						18	9									
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					75

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

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
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
							12	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	3	Y	30					52
							33	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	3	Y	27					79
							30	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	167	1	3407	3	Y	21					100
							23	9									
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	179	1	3384	3	Y	27					127
							30	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					127

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

01	806	X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
							4	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	Y	6					22
							7	9									
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	23					45
							25	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	Y	6					51
							7	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					51
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					51

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1			43
							15	9									
02	2744	X	2510	-0-	-234	-0-	111	1	2387	3	Y	11					54
							12	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	3	Y	43					97
							47	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2630	3	Y	12					109
							13	9									
*05	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	124	1	2365	3	Y	49	83	1			75
							54	9									
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					75

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1			193
							65	9									
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	387	1	8358	3	Y	50	73	1			170
							55	9									
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	420	1	9108	3	Y	45					215
							50	9									
04	9720	X	9666	-0-	-54	-0-	449	1	9173	3	Y	40	65	1			190
							44	9									
*05	10044	X	9852	-0-	-192	-0-	491	1	9293	3	Y	62					252
							68	9									
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					252

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2189	2	69	9	N	63	134	1			57
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2228	2	66	9	N	60					117
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2223	2	70	9	N	64	134	1			47
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55					102
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					148

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

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12288	2	204	9	N	185	54	1			265
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13542	2	221	9	N	201	186	1			280
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13111	2	168	9	N	153	238	1			195
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194	9	N	176	183	1			188
*06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200	9	N	182	133	1			237

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	706	1	5360	3	Y	97	106	1			95
						107	9									
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	574	1	4771	3	Y	21					116
						23	9									
03	5425 X	998	-0-	-4427	-0-	117	1	879	3	Y	2	102	1			16
						2	9									
04	5970 X	2324	-0-	-3646	-0-	213	1	2099	3	Y	11					27
						12	9									
05	6169 X	5736	-0-	-433	-0-	522	1	5177	3	Y	34					61
						37	9									
06	5970 X	5831	-0-	-139	-0-	515	1	5277	3	Y	35					96
						39	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
						53	9									
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	7					80
						8	9									
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	70	1			11
						1	9									
04	720 N	320	-0-	-400	-0-	29	1	287	3	Y	4					15
						4	9									
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	Y	12					27
						13	9									
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34					61
						37	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106
02	7784	380	-0-	-7404	-0-	340	2	40	9	N	36	124	1			18
03	8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					18
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					18
05	69274	38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1			110
*06	8340	39178	-0-	30838	30838	38328	2	850	9	N	773	709	1			174

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					57
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	878	2	N	-0-					57
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

01	17797	X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34					155
							37	9									
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	281	1	6066	3	Y	-0-					155
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	3	Y	-0-					155
04	6690	X	5397	-0-	-1293	-0-	246	1	5042	3	Y	99					254
							109	9									
*05	7037	X	4240	-0-	-2797	-0-	208	1	3968	3	Y	58					312
							64	9									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					312

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-				53
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8				61
							9	9								
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	5				66
							6	9								
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				66

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-				97
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	36	1	779	3	N	17				114
							19	9								
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-				114
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8				122
							9	9								
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				122
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				122

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-					69
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-					69
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-					69
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-					69
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1					70
							1	9									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2					72
							2	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	97	-0-	-953	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3524	-0-	424	424	3524	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3035	-0-	35	459	3035	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			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

01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1984 N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) //CONT.// 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176 N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					44
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					44
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					44
05	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					44
06	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	362	2	51	9	N	46	182	1			40
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	261	2	77	9	N	70					110
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	361	2	135	9	N	123	173	1			60
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101					161
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50					211

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8					123
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					133
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					140
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					141
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					149
06	990 N	483	-0-	-507	-0-	475	2	8	9	N	7					156

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231	2	14	9	N	13					139
02	3780 #	1394	-0-	-2386	-0-	1388	2	6	9	N	5					144
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386	2			N	-0-					144
04	5820	3554	-0-	-2266	-0-	3535	2	19	9	N	17					161
05	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					161
06	3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					161

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

01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6021	1686	2	50	9	Y	45					184
03	DLQ G-10	5303	-0-	5303	11324	5234	2	69	9	Y	63	180	1			67
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	14755	3308	2	123	9	Y	112					179
05	9780	3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1			85
*06	9780	4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68					153

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1			11
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1			15
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			15
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2			17

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

01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	-0-			-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	13	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	24	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	21	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	338	-0-	-292	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	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
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

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	1181	-0-	1181	1181	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	790	-0-	790	1971	21	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	637	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	958	8	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	1018	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1773	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	825	-0-	825	2598	22	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3529	25	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	558	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	861	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	279	-0-	279	1140	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1284	2	1	69	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
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	428	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	662	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	878	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	474	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	627	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1028	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1568	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2077	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	722	-0-	722	1426	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	792	-0-	792	2218	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	721	-0-	721	2939	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
06	780	N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
06	600	N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
06	660	N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-					-0-
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
05	589	N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
05	620	N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	600	N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	20	1	662	2	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	23	1	823	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	N	-0-					-0-
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
06	810	N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-					-0-
04	420	N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	420	N	202	-0-	-218	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					198
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					198
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-					198
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					198
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	22	1	815	2	N	-0-					-0-
05	744	N	209	-0-	-535	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	27	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	28	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	27	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	289	-0-	-734	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	992	N	291	-0-	-701	-0-	7	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	528	-0-	-672	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	67	-0-	-367	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
06	750	N	283	-0-	-467	-0-	10	1	273	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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	11	1	414	2	N	-0-					-0-
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
06	420	N	169	-0-	-251	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
05	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
05	620	N	175	-0-	-445	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	630	N	143	-0-	-487	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	33	1	1201	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	508	-0-	-752	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	18	1	671	2	N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-	-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	15	1	536	2	N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	7	1	189	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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-					-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-
05	775	N	189	-0-	-586	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-					-0-
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-					-0-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	15	1	561	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-					-0-
05	558	N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	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 #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
05	465	N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-
06	720	N	441	-0-	-279	-0-	16	1	425	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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	18	1	595	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	10	1	375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	9									
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	18	1	609	2	N	9	9	8			188
							10	9									
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	698	2	N	11	11	8			188
							12	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	17	1	627	2	N	8	8	8			188
							9	9									
05	713	N	211	-0-	-502	-0-	5	1	187	2	N	17	17	8			188
							19	9									
06	720	N	180	-0-	-540	-0-	6	1	168	2	N	5	5	8			188
							6	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	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
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5	5	8			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" 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
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					23
*08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					23
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					23
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					23
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					23
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					23
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					23
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					23
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					28

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	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
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	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
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	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
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	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 #: 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
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	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
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	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
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-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
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	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

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2143	-0-	-237	-0-	847	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1088	-0-	-1485	-0-	445	1	643	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

01	7161	X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6347	-0-	-121	-0-	2508	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3110	-0-	-4051	-0-	1271	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5103	-0-	-721	-0-	2017	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	2501	-0-	-3947	-0-	1022	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

01	6386	X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3316	-0-	-2172	-0-	1311	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	994	-0-	-5082	-0-	406	1	588	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	2093	-0-	-399	-0-	827	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	446	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

01	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1960 N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	744 N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-					-0-
03	837 N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

01	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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 #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4316	-0-	-528	-0-	1706	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2229	-0-	-3134	-0-	911	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2002	-0-	-70	-0-	143	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	6	-0-	-2124	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1308	-0-	-540	-0-	93	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1213	-0-	-833	-0-	75	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	159	1	2061	3	Y	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	160	1	2410	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	7	-0-	-2243	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	239	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	231	1	3484	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	10	-0-	-3830	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5995	-0-	-613	-0-	428	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	458	1	6910	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	14	-0-	-6826	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6231	-0-	-209	-0-	445	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	383	1	5778	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	13	-0-	-6587	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2576 N	2053	-0-	-523	-0-	147	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2759 N	1965	-0-	-794	-0-	122	1	1843	3	Y	-0-					-0-
04	2640 N	6	-0-	-2634	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744

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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	918	1	6099	2	N	25					156
							28	9									
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	808	1	5263	2	N	19					175
							21	9									
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	846	1	5867	2	N	18					193
							20	9									
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	811	1	5380	2	N	17					210
							19	9									
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	957	1	5954	2	N	197	177	1			230
							217	9									
*06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	695	1	4884	2	N	13					243
							14	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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	1243	-0-	-829	-0-	240	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	369	1	3554	2	Y	-0-			-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	494	1	3357	2	Y	-0-			-0-
*05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	Y	-0-			-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	272	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	264	-0-	-996	-0-	145	1	119	2	N	-0-			-0-
*05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	328	1	526	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	244	1	1201	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	364	1	1359	2	N	-0-	-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	445	1	1667	2	N	-0-	-0-
*05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	N	-0-	-0-
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	95	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	161	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	587	-0-	-1849	-0-	113	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	210	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	353	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	429	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	245	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	311	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	915	1	758	2	N	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	669	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	2	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	22	1	1278	2	N	-0-					-0-
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

01	6138 X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-					-0-
02	4956 X	1855	-0-	-3101	-0-	359	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	522	1	5029	2	Y	-0-					-0-
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	651	1	4428	2	Y	-0-					-0-
05	4960 X	4543	-0-	-417	-0-	755	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	5370 X	4524	-0-	-846	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

01	2790 X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	2176	-0-	-316	-0-	368	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	525	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	505	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	454	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-	461	1	1324	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	311	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	344	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	314	-0-	-1816	-0-	172	1	142	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	600	-0-	-1601	-0-	230	1	370	2	N	-0-					-0-
06	2130 X	1116	-0-	-1014	-0-	481	1	635	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	27	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	734	-0-	-1064	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	596	-0-	-303	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	444	-0-	-426	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	422	-0-	-418	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	394	-0-	-350	-0-	1	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4648 X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	946	-0-	-1070	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01	2418 N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	946	-0-	-976	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3292	-0-	-208	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	277	-0-	-5861	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2237	-0-	-3703	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
*06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
						24	9									
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					9
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					9
04	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	186	1	1302	2	Y	2					11
						2	9									
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-					11
06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1					12
						1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					8
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					8
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	17	29	1			2
							19	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	Y	4					6
							4	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	471	2	Y	2					8
							2	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					8
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	143	1	1091	2	Y	-0-					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
01	496	N	111	-0-	-385	-0-	7	1	78	2	Y	24	9	1			23
							26	9									
02	532	N	47	-0-	-485	-0-	2	1	25	2	Y	18					41
							20	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	13					54
							14	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	751	2	Y	-0-					30
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	92	1	700	2	Y	-0-					30

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	8					19
							9	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	213	2	Y	6					25
							7	9									
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	30	1	211	2	Y	6	17	1			14
							7	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					14
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					14

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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	168	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	184	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	174	1	1319	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					6
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					6
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					6
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					6
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					8
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2					10

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
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	163	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	69	73	1			4
							76	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	75	72	1			7
							83	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	76	71	1			12
							84	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					16
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					16
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-					16
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	-0-					16
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	45	1	319	2	Y	8					24
							9	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	Y	-0-					24

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
							199	9									
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	40	1	454	2	Y	67					67
							74	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	53	1	432	2	Y	-0-					67
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	64	1	449	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					9
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	Y	-0-					9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2041	2	Y	37	61	1			7
							41	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	2	Y	-0-					7
04	2280	N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-					7
05	2511	N	1461	-0-	-1050	-0-	181	1	1280	2	Y	-0-					7
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					2
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					11
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	Y	-0-					11
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-					11
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	81	1	569	2	Y	-0-					11
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					8
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	199	1	1632	2	Y	15					23
							17	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	2	Y	-0-					23
05	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	206	1	1457	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	162	1	1233	2	Y	-0-					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
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					20
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	2	Y	-0-					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	Y	-0-					20
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					3
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	176	1	1443	2	Y	5					8
							6	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-					8
06	1560	N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					1
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					1
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	2	Y	17	28	1			3
							19	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	165	1	1349	2	Y	-0-					3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	2	Y	-0-					3
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-					3
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	28	1	225	2	N	-0-					22
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	32	1	221	2	N	-0-					22
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					22
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157					179
							173	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

01	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	44	1	496	2	Y	8					8
							9	9									
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					8
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	82	1	574	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-					2
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	13					22
							14	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	36	49	1			9
							40	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					9
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					9
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	46					55
							51	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	115	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	103	1	785	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16					27
							18	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
04	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	192	1	1350	2	Y	-0-					11
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	188	1	1326	2	Y	-0-					11
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	214	1	1629	2	Y	59					70
							65	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					1
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					1
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	82	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					2
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					2

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2					2
							2	9									
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	114	1	934	2	Y	-0-					2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1206	2	Y	-0-					2
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2

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
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	Y	1					4
							1	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	149	1	1047	2	Y	-0-					4
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	10					18
							11	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					7
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					7
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	41					48
							45	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	-0-					16
03	1116	N	966	-0-	-150	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					16
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	104	1	733	2	Y	-0-					16
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-					5
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					5
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-					5
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					5
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	74	1	838	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	100	1	699	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-					2
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					2

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
							18	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	Y	52	50	1			5
							57	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					8
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-					8

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
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4
02	644	N	470	-0-	-174	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					4
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-					4
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					4
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202	1	2275	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	130	1	1479	2	Y	5					5
							6	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	285	1	1999	2	Y	-0-					5
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	12	22	1			2
							13	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	112	1	915	2	Y	1					3
							1	9									
04	930	N	793	-0-	-137	-0-	99	1	694	2	Y	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-					3
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					3

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
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3					5
							3	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					5
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					5
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	96	1	787	2	Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	789	2	Y	-0-					1
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	444	-0-	-756	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	13					30
							14	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	10					40
							11	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	9	27	1			22
							10	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					22
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	129	1	1462	2	Y	3					37
							3	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	2	Y	3					40
							3	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	261	1	1830	2	Y	-0-					40
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					40
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2118	2	Y	140	164	1			16
							154	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	Y	-0-					1
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	1					2
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 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
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-					13
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					13
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-					13
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-					13
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-					13
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	1					1
						1	9									
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					1
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					1
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					1
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

01	310 N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
						4	9									
02	1848 N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3					3
						3	9									
03	1953 N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-					3
04	1920 N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1736 N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-					3
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-					27
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					27
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					27
04	1620 N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-					27
05	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					27
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144					171
						158	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

01	2356 N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					62
02	1372 N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					62
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					62
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					62
05	3100 N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-					62
*06	3000 N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					52
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3					55
							3	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					55
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-					55
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-					55
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					20
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3					23
							3	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	5					28
							6	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					28
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					28
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					4
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-					4
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-					4
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-					4
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					1
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-					1
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					1
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19					45
							21	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	16					61
							18	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	15	42	1			34
							17	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
							1	9									
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19					37
							21	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54	1			10
							30	9									
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	125	1	875	2	Y	99					109
							109	9									
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1			2
							20	9									
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					2

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

01	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
							19	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48	1			5
							55	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					8
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-					8

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
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					-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
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					11
							2	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	3					14
							3	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	31					36
							34	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	32	1			10
							7	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-					24
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	137	1	1125	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	141	1	993	2	Y	-0-					24
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	150	1	1060	2	Y	-0-					24
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	Y	-0-					24

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
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4					6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					6
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	164	1	1154	2	Y	-0-					6
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	2	Y	-0-					6
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	79	1	603	2	Y	-0-					-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
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					8
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					8
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	183	1	1283	2	Y	-0-					8
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	172	1	1310	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2					13
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	30					34
							33	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					5
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					5
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	-0-					5
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	Y	-0-					5
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	19					24
							21	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	12					24
							13	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					24
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	2	Y	2					26
							2	9									
06	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	346	1	1182	2	Y	-0-	22	1			4

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

01	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	311	1	2458	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	25					32
							28	9									
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	386	1	2140	2	Y	7					39
							8	9									
06	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	304	1	1964	2	Y	-0-					39

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-					1
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-					1
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-					1
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	105	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	284	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	225	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	1	1	421	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	439	2	Y	12					24
							13	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					24
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2					26
							2	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22	1			4

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	78	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	109	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	31	47	1			16
							34	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	Y	34	44	1			6
							37	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	283	2	Y	20					26
							22	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7					33
							8	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					33

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	19					43
							21	9									
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					43
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					43
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	1	1	633	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	7					12
							8	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					12
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					12
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	243	1	835	2	Y	-0-	6	1			6

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	845	2	Y	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					5
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					5
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					5
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	90	1	688	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

01	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	64	96	1			36
							70	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	35					71
							39	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					71
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	6					77
							7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	194	1	665	2	Y	-0-	65	1			12

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					3
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	2	1	804	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	7					12
							8	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					12
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	253	1	864	2	Y	-0-	6	1			6

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
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	1	1	562	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	486	2	Y	8					14
							9	9									
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					14
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					14
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	740	2	Y	-0-	7	1			7

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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	102	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	172	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	148	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	108	1	825	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	135	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	2	Y	-0-					1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					1
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	125	1	953	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	25					32
							28	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435	2	Y	7					39
							8	9									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	Y	-0-					39

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3121	-0-	121	121	363	1	2758	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					16
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	4					20
							4	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					6
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	16					22
							18	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					33
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					33
04	1200	N	800	-0-	-400	-0-	99	1	693	2	Y	7					40
							8	9									
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					40
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	62	1	475	2	Y	6					46
							7	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1					3
							1	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	1					4
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					4
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	Y	-0-	2	1			2

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					3
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-					6
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	Y	10					16
							11	9									
04	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	135	1	946	2	Y	-0-					16
05	1302	N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3835	-0-	835	835	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3935	-0-	835	1670	488	1	3447	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3952	-0-	952	2622	459	1	3493	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	4					4
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
							34	9									
02	728	N	25	-0-	-703	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					9
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	950	3	Y	34					43
							37	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18	51	1			10
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					10

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	114	3	44	9	Y	40					40

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1	1	7	-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	1	71	1			12
						1	9									
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					12
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	978	3	88	9	N	80					92
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	28	94	1			26
						31	9									
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	N	36	53	1			9
						40	9									
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	14	1	341	3	N	21					30
						23	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	240	1	2210	3	Y	-0-					-0-
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	527	-0-	-677	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-

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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	301	-0-	-623	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	30	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	Y	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	577	-0-	-260	-0-	15	1	532	3	N	27	1	8			26
							30	9									
02	756	X	514	-0-	-242	-0-	514	3			N	-0-					26
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					27
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	86	1	576	3	N	-0-					27
05	837	X	554	-0-	-283	-0-	96	1	458	3	N	-0-					27
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	26	1	1	7	-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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	13					38
							14	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					38
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	44	1	744	3	Y	125					163
							138	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	3	Y	34	136	1			61
							37	9									
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					61
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	104	1			54
							107	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	1					11
						1	9									
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	2					13
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			6

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	68	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3	Y	-0-					-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-					-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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25					39
							28	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	55	3	52	9	Y	47	78	1			8
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					8
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16					23
							18	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					3
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4					7
							4	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	6	1			3
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	10	1			-0-

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2					13
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	12					25
							13	9									
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					25
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
							18	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	-0-					6
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					6
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					6
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	11					17
							12	9									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	3	Y	-0-					17
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	16	26	1			4
							18	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					45
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					4
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6					10
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					10
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	7					17
							8	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					17
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
							11	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					2
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	Y	2					4
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1					1
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	1	8			46
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	367	3	8	9	Y	7					53
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	349	3	48	9	Y	44	48	1			49
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					51
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					51
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-	45	1	1	7	5

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
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					13
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3			Y	-0-					13
03	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-	10	1			3
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1589	3	Y	-0-					3
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	384	1	1819	3	Y	-0-					3
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					17
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					17
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	327	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	473	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					8
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	899	3	Y	5					13
							6	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	766	3	Y	-0-					13
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									

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
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	3	Y	-0-					10
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					10
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1718	3	Y	9					19
							10	9									
*05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					19
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					4
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					4
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3			Y	-0-					4
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	567	3	Y	2					6
						2	9									
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	3	Y	-0-					6
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	N	35					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	81	1			20
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	5					25
						6	9									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	-0-					22
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					22
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1					23
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-					23
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-					23
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	3	Y	-0-					23

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					11
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	-0-					8
02	924 N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-					8
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					8
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1392	3	Y	4					12
						4	9									
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	3	Y	-0-					12
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	234	1	1306	3	Y	7	17	1			2
						8	9									

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					1
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*05	76	X	14	-0-	-62	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	16	9	1			7
							18	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	-0-					14
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					14
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					14
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1347	3	Y	47					61
							52	9									
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	3	Y	2					63
							2	9									
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	202	1	1133	3	Y	10					73
							11	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	36	1			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	47	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5					12
							6	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	1					13
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	4					14
							4	9									
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					14
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	9	20	1			3
							10	9									

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	33	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	32	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	41	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	121	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	10					25
							11	9									
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	2	1	59	3	Y	2					27
							2	9									
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	4	1	124	3	Y	15	22	1			20
							17	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	8					28
							9	9									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					28
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1			6
							21	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	5					13
							6	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	8	1	232	3	Y	1					14
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	4					15
							4	9									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-					15
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1			4
							10	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	8					19
							9	9									
02	700	N	456	-0-	-244	-0-	25	1	427	3	N	4					23
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	N	20	20	1			23
							22	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					23
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					23
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	3	N	24	31	1			16
							26	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	3	N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	74	1	508	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	3	N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	348	-0-	-240	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	33	1			28

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					35
02	504	N	56	-0-	-448	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					35
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	57					92
							63	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	41	96	1			37
							45	9									
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	Y	33	55	1			15
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	788	3	Y	30					45
							33	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	60	-0-	-892	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	188	-0-	-525	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					3
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	Y	18					21
							20	9									
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	3	Y	-0-					21
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					21

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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					1
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	9	1	61	3	Y	2					3
							2	9									
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					3
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	3	N	56	181	1	1	8	83
							62	9									
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1222	3	98	9	N	89	69	1			103
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	24	1	1499	3	N	11	99	1			15
							12	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	N	67	63	1			19
							74	9									
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1					20
							1	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

01	10013	X	8711	-0-	-1302	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764	X	7839	-0-	-925	-0-	438	1	7276	3	Y	114	139	1	2	8	60
							125	9									
03	9703	X	8231	-0-	-1472	-0-	423	1	7691	3	Y	106	117	1			49
							117	9									
04	8820	X	7868	-0-	-952	-0-	392	1	7355	3	Y	110	120	1			39
							121	9									
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	518	1	7352	3	Y	88	62	1			65
							97	9									
06	8430	X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1			37
							96	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

01	9393	X	8073	-0-	-1320	-0-	397	1	7493	3	Y	166	146	1			81
							183	9									
02	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	401	1	6667	3	Y	205	194	1	1	8	91
							226	9									
03	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	411	1	7481	3	Y	131	151	1			71
							144	9									
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	380	1	7131	3	Y	66	98	1			39
							73	9									
05	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	516	1	7323	3	Y	59	44	1			54
							65	9									
06	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	494	1	7090	3	Y	100	110	1			44
							110	9									

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
01	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	275	1	5201	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
02	5432	X	4905	-0-	-527	-0-	278	1	4616	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
03	6014	X	5524	-0-	-490	-0-	282	1	5133	3	Y	99	78	1			28
							109	9									
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	264	1	4955	3	Y	156	142	1			42
							172	9									
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	349	1	4954	3	Y	114	78	1			78
							125	9									
06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	319	1	4573	3	Y	86	127	1			37
							95	9									

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
							272	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3625	2	N	200	519	1			326
							220	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	83	1	4048	2	N	230	180	1			376
							253	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4013	1	80	2	N	217	379	1			214
							239	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	62	1	4149	2	N	208	190	1			232
							229	9									
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	47	1	3987	2	N	202					434
							222	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

01	558	N	461	-0-	-97	-0-	460	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	27
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12	9	Y	11					38
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14	9	Y	13					51
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13	9	Y	12					63
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					63
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					63

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

01	465	N	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	52	1	304	2	Y	1					23
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	24	40	1			7
							26	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	4					11
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	349	2	Y	3					14
							3	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	42	1	270	2	Y	1					15
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	58	2	N	1					26
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	25	43	1			8
							28	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	38	2	N	2					10
							2	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	2					12
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	33	2	N	1					13
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	1	48	1			23
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	9					32
							10	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	7					39
							8	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	452	2	Y	11					50
							12	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	8					58
							9	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	164	1	707	2	Y	3					65
							3	9									
03	961	N	689	-0-	-272	-0-	171	1	511	3	Y	6	61	1			10
							7	9									
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	147	1	523	2	Y	7					17
							8	9									
05	961	N	514	-0-	-447	-0-	79	1	434	3	Y	1					18
							1	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	8					26
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	2					52
							2	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	36	1			17
							1	9									
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	Y	7					24
							8	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	105	2	Y	5					29
							6	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	8					37
							9	9									
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	6					43
							7	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	2					36
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	1	25	1			12
							1	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	5					17
							6	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	3					20
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	6					26
							7	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	41	3	Y	4					30
							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
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1	562	3	Y	8					60
							9	9									
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	151	1	496	2	Y	2					62
							2	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	254	1	604	3	Y	8	60	1			10
							9	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	202	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	675	3	Y	2					19
							2	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	806	3	Y	8					27
							9	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7					38
							8	9									
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	96	1	557	2	N	3					41
							3	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	138	1	819	2	N	35	65	1			11
							39	9									
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	72	1	466	2	N	9					20
							10	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	N	6					26
							7	9									
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	102	1	655	2	N	5					31
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2					4
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	Y	1					5
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					7
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					7

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2					49
							2	9									
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	194	1	591	3	Y	7	48	1			8
							8	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	182	1	660	2	Y	8					16
							9	9									
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	112	1	630	3	Y	2					18
							2	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	7					25
							8	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100	2	29 9	N	26	185 1			-0-
*11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-				-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-				34
*01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3				45
						3	9								
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-	28	1		17
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-				17
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	3	Y	-0-	2	1		15
*05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	214	1	1442	3	Y	1				16
						1	9								
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-				16

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	154	-0-	-238	-0-	68	1	86	3	Y	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	57	1	71	3	Y	-0-		-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	67	1	580	3	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	425	-0-	-350	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					6
04	750	N	268	-0-	-482	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	1	1			5
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					5
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	-0-					5

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	31					34
						34	9									
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	402	3	Y	9	23	1	1	8	19
						10	9									
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					19
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					19
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					19
06	360 N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					19

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	6					6
						7	9									
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	5	1	27	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					3
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					22
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					22
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	Y	-0-					22
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	3	Y	-0-					-0-
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2847	-0-	-3	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
*05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	13					24
							14	9									
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	8	1	39	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					13
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					13
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					13
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					13

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	17	68	1			18
							19	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					18
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	899	3	41	9	Y	37					55
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	9	Y	9					64
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-					64
06	870	N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	54	1	2	7	8

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	3	Y	-0-					-0-
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	239	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	103	1	1286	3	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	172	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	581	-0-	-132	-0-	43	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-					-0-
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	Y	-0-					-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	131	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	77	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	158	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	165	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	8					20
							9	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	800	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	91	1	789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	3	N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	3	N	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	224	1	740	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	118	1	933	3	N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	3	N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					43
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	75	1	62	3	Y	-0-					43
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	47	1	164	3	Y	-0-					43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	38	66	1			15
							42	9									
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					15
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
							6	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					4
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	3	Y	12	7	1			9
							13	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	223	1	1121	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
							7	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	89	1	451	3	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	12					23
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	28	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	364	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	3	Y	-0-					-0-
*06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1424	-0-	-200	-0-	147	1	1277	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	847	-0-	-331	-0-	63	1	784	3	Y	-0-			-0-
04	1590 N	149	-0-	-1441	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	38	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					41
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	Y	29	48	1			22
							32	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	24	25	1			21
							26	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26					31
							29	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2					3
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	386	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	22	1	175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1					3
							1	9									

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	63	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	2	1	985	3	N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	117	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	255	-0-	255	372	35	1	220	3	Y	-0-					-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	94	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 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
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	55	-0-	-197	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	-0-					27
02	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	164	1	908	3	N	5					32
							6	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	159	1	913	3	N	3					35
							3	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	3	N	-0-					35
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	5					40
							6	9									
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-					40

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	7					7
							8	9									
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5					12
							6	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					12

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2					10
							2	9									
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	1	1	28	3	Y	2					12
							2	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					13
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					13

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	5					12
							6	9									
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	4	1	108	3	Y	8					20
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5					25
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					25
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					25

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	385	1	1619	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	379	1	1653	3	Y	29					36
							32	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	360	1	1189	3	Y	28	45	1			19
							31	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1178	3	Y	23	24	1			18
							25	9									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	228	1	854	3	Y	17	31	1			4
							19	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1142	3	Y	26					30
							29	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	404	3	Y	33					65
							36	9									
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					65
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	44					109
							48	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	84	1	552	3	Y	23	100	1			32
							25	9									
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	115	1	312	3	Y	15	34	1			13
							17	9									
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	16					29
							18	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					63
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					63
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	732	3	Y	-0-					63
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	Y	-0-					63
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					63
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	3	Y	-0-	38	1	2	7	23

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	78	1	2888	3	Y	90	58	1			101
							99	9									
02	2632	X	2077	-0-	-555	-0-	99	1	1903	3	Y	68	110	1			59
							75	9									
03	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	105	1	2476	3	Y	62					121
							68	9									
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	28	1	2377	3	Y	22	43	1			100
							24	9									
05	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	95	1	2381	3	Y	1	64	1			37
							1	9									
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	43	1	2354	3	Y	31	47	1			21
							34	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	122	1	4527	3	Y	39	28	1	2	8	48
							43	9									
02	4648	X	3979	-0-	-669	-0-	195	1	3753	3	Y	28	46	1	1	8	29
							31	9									
03	5146	X	3148	-0-	-1998	-0-	126	1	2972	3	Y	45					74
							50	9									
04	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	52	1	4396	3	Y	24	28	1			70
							26	9									
05	4681	X	4663	-0-	-18	-0-	179	1	4482	3	Y	2	42	1			30
							2	9									
06	4530	X	3760	-0-	-770	-0-	67	1	3658	3	Y	32	38	1			24
							35	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	N	120	125	1	2	8	110
							132	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	263	1	1146	3	N	89	143	1	1	8	55
							98	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	396	1	1307	3	N	75	70	1			60
							83	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	203	1	1614	3	N	119	157	1			22
							131	9									
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	382	1	1430	3	N	114	120	1			16
							125	9									
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	308	1	1231	3	N	105	56	1			65
							116	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	200	1	1307	3	N	68	28	1	1	8	130
							75	9									
02	1624	N	1399	-0-	-225	-0-	234	1	1125	3	N	36	70	1	1	8	95
							40	9									
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	198	1	1410	3	N	83					178
							91	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	3	N	70	164	1			84
							77	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	3	N	-0-					84
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	160	1	1281	3	N	85	101	1			67
							94	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	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

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	2					17
							2	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
							6	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	13					28
							14	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

01	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
							23	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	38					112
							42	9									
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					112
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					112
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					207
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					207
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					207
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					207
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	870 N	64	-0-	-806	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	840 N	92	-0-	-748	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	269	-0-	-3361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	579	-0-	-3051	-0-	579	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

01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

01	4805 X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	DELQ PR	4728	-0-	4728	4728	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
*04	5910 X	1182	-0-	-4728	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4728	-0-	-15	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	1302	-0-	-3918	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-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
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	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
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	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
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-					-0-
04	960	N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286	3	N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197	3	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	438	-0-	-2472	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	288	-0-	-2922	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	878	-0-	-6322	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	790	-0-	-4340	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972	3	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

01	13206	X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
02	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-					-0-
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	261	-0-	-1569	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	203	-0-	-1627	-0-	203	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	593	-0-	-3097	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	407	-0-	-3673	-0-	407	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1002	1	160	3	N	-0-					-0-
04	840	N	157	-0-	-683	-0-	69	1	88	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	1	165	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	260	-0-	-850	-0-	152	1	108	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	792	-0-	-4638	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	487	-0-	-4943	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	256	-0-	-1694	-0-	256	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	1203	-0-	-4257	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	752	-0-	-5398	-0-	752	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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	328	-0-	-992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	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
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	384	-0-	-1056	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	99	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
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	344	-0-	-1006	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	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
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	491	-0-	-1549	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	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
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	507	-0-	-1503	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	175	-0-	-1835	-0-	175	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
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	786	-0-	-2604	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	785	-0-	-1525	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	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
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	546	-0-	-1194	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	116	-0-	-1924	-0-	116	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
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	966	-0-	-3144	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	235	-0-	-3815	-0-	235	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
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	45	-0-	-975	-0-	45	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
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1351	-0-	-3419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	162	-0-	-4608	-0-	162	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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	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
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	243	-0-	-807	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	80	-0-	-940	-0-	80	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
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	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
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	659	-0-	-2041	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7364	-0-	-355	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1682	-0-	-5668	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	64	-0-	-1226	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	536	-0-	-1684	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	217	-0-	-2033	-0-	217	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	992	-0-	-3058	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	176	-0-	-3604	-0-	176	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	14B2 EXT		364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293	1089	293	2			N	-0-					-0-
03	1387	X	298	-0-	-1089	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-			-0-
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
04	4200 X	553	-0-	-3647	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-			-0-
06	4710 X	508	-0-	-4202	-0-	508	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	426	1	4432	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	2	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-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
01	7688 X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	6804 X	6095	-0-	-709	-0-	488	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	6301	-0-	-1232	-0-	553	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	909	-0-	-183	-0-	73	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1172	-0-	-60	-0-	94	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

01	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2374	-0-	-788	-0-	208	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392 N	159	-0-	-233	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	93	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	2108 N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1157	-0-	-383	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-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
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	247	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	203	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	82	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	115	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	78	1	811	2	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	319	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1712	-0-	-780	-0-	137	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	2309	-0-	-450	-0-	203	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2687	-0-	-449	-0-	215	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	251	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	152	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	700	-0-	-633	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	41	1	431	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	122	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	349	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	71	1	737	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	37	1	381	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
03	961 N	519	-0-	-442	-0-	46	1	473	2	N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-					-0-
02	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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

01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-
02	1152	N	-0-	-0-	-1152	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					20
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					21
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	-0-					21
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					21
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6					20
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	45	1	6	9	Y	5					25
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					27
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					28
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	155	N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5					16
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	Y	4					20
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1					21
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	Y	1					22
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	465	N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-		-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-		-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	-0-		-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-		-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-		-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	310	N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-		-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-		-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-		-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-		-0-
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-		-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-		-0-
04	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-		-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-		-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-		-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-		-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-		-0-
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	3			N	-0-		-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-		-0-
06	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2601	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
01	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-0-
06	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
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1547	-0-	-469	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	779	-0-	-1360	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	1115	-0-	-1768	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-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
01	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	1637	-0-	-2610	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-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
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3067	-0-	-657	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4189	-0-	-375	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2177	-0-	-2876	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3		N	-0-					-0-
02	19936	X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3		N	-0-					-0-
03	21669	X	9247	-0-	-12422	-0-	9247	3		N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-				N	-0-					-0-
05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-				N	-0-					-0-
06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-				N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3		N	-0-					-0-
02	10164	X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3		N	-0-					-0-
03	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4558	3		N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	3		N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

*01	14B2 EXT		125	-0-	125	125	125	1		N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		101	-0-	101	226	101	1		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3		N	-0-					-0-
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3		N	-0-					-0-
03	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	950	3		N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-					-0-
02	3724	X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3		N	-0-					-0-
03	4123	X	1918	-0-	-2205	-0-	1918	3		N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-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
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1649	-0-	-3373	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

*01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	1953	-0-	-2480	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8215	X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	854	-0-	-966	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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
01	5332 X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3		N	-0-			-0-
02	4816 X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
03	5332 X	2036	-0-	-3296	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

01	6355 X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
02	5740 X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3		N	-0-			-0-
03	6355 X	2681	-0-	-3674	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-			-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-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

01	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	672	-0-	-940	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	924 N	695	-0-	-229	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	584	-0-	-439	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
02	4088 X	3264	-0-	-824	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
03	4526 X	1905	-0-	-2621	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2210	-0-	-394	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
03	2790 N	1054	-0-	-1736	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3752 X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	4154 X	1682	-0-	-2472	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	B -0-	49	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B -0-	61	1			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	B -0-	47	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B -0-	75	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B -0-	62	1			N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	B -0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	B -0-	57	1			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B -0-	55	1			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	B -0-	57	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B -0-	61	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	1			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	B -0-	49	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	B -0-	45	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B -0-	69	1			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	B -0-	46	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B -0-	57	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	B -0-	61	1			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	B -0-	59	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
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	45	1	296	2	N	-0-			-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-			-0-
03	527 N	303	-0-	-224	-0-	38	1	265	2	N	-0-			-0-
04	480 N	296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-			-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-